

**Decyzja
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 85 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 03 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 2024 r., poz. 1112 ze zm.), § 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.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2025 r., poz. 1691), po rozpatrzeniu wniosku RWE Solar Poland Sp. z o.o. Rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa

orzekam

realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych oraz budowie systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz stacją GPO w obrębie geodezyjnym Wola Lipowska, gm. Braniewo, powiat braniewski, woj. warmińsko-mazurskie” i określam warunki:

1. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia i należy podjąć następujące działania:

- prace budowlane związane z realizacją inwestycji należy rozpocząć przed sezonem lęgowym ptaków i rozrodczym innych zwierząt, w okresie od 1 września do końca lutego,
- teren inwestycji obsiać dzikimi roślinami kwiatowymi gatunków rodzimych,
- wykaszanie terenu prowadzić po 1 sierpnia w suche i słoneczne dni, od centrum farmy w kierunku jej brzegów,
- na terenie inwestycji nie stosować sztucznego nawożenia i pestycydów,
- do czyszczenia paneli fotowoltaicznych (w przypadku ich silnego zabrudzenia) stosować zdemineralizowaną wodę bez żadnych środków chemicznych,
- wszystkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni zasłonić siatką o średnicy do 1 cm, aby uniemożliwić zajmowanie pomieszczeń technicznych przez nietoperze,
- planowaną inwestycję zlokalizować wyłącznie na gruntach wykorzystywanych rolniczo,
- pozostawić niezainwestowane wszystkie zbiorniki wodne, naturalne obniżenia wypełnione (również okresowo) wodą, cieki i rowy melioracyjne z obszarem przylegającym do nich szerokości co najmniej 10 m, a także nieużytki, śródpolne kępy drzew i krzewów oraz utworzone strefy buforowe wzdłuż lasów i zadrzewień,
- ogrodzenie terenu inwestycji instalować w odległości co najmniej 10 m od linii lasu zlokalizowanego przy granicy działek inwestycyjnych,
- przed rozpoczęciem prac należy oznaczyć miejsca występowania gatunków chronionych roślin, w celu ochrony przed ewentualnym zanieczyszczeniem środowiska,
- w przypadku zagrożenia zniszczeniem siedlisk i okazów gatunków chronionych inwestor jest zobowiązany do uzyskania zezwolenia na odstępstwo od zakazów wobec tych gatunków.

2. W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

- zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska olśnienia odbiciowego, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki,
- w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, należy zabezpieczyć je w szczelne misy olejowe na wypadek wycieku/awarii, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju,

- zaprojektować nieogrodzone drogi techniczne i dojazdowe do poszczególnych zespołów paneli słonecznych w celu umożliwienia przemieszczania się średnich i dużych zwierząt,
 - zaplanować nasadzenia wzdłuż dróg przejazdowych przez elektrownię niskopiennych krzewów z gatunków rodzimych,
 - zaprojektować ogrodzenie bez podmurówki, umożliwiające swobodną migrację płazów, gadów i innych drobnych zwierząt (pomiędzy ogrodzeniem a gruntem pozostawić minimum 20 cm prześwit a zakończenie ogrodzenia wykonać w taki sposób, aby nie kaleczyło zwierząt).
3. Nie stwierdza się zasadności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

Uzasadnienie

W dniu 31.01.2025 r. do Urzędu Gminy Braniewo wpłynął wniosek inwestora RWE Solar Poland Sp. z o.o. Rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Z przedłożonych dokumentów wynika, iż przedmiotowa 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 (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) należy do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane.

Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2025 r., poz. 1691) strony postępowania zostały powiadomione o jego wszczęciu i możliwości składania uwag i wniosków w obwieszczeniu z dnia 13.02.2025 r.

Liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, w związku z powyższym stosuje się przepisy art. 49 KPA, przewidujący powiadomienie stron o czynnościach postępowania poprzez obwieszczenie.

Na podstawie art. 64 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 13.02.2025 r., Wójt Gminy Braniewo wystąpił do właściwych organów o opinię w sprawie ustalenia konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego ewentualnego zakresu.

W opinii z dnia 25.02.2025 r., znak: GE.ZZŚ.4901.27.2025.MK Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie w opinii sanitarnej z dnia 25.02.2025 r., znak: ZNS.9022.2.8.2025 stwierdził, iż nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Natomiast Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu z dnia 27.02.2025 r., znak: WSTE.4220.20.2025.JM, określił iż istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalił pełny zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodnie z art. 66 ustawy *o oś* z uwzględnieniem skumulowanego oddziaływania z planowanymi w sąsiedztwie innymi instalacjami fotowoltaicznymi.

Postanowieniem znak: WGK.6220.2.2025.DP z dnia 11.03.2025 r. Wójt Gminy Braniewo nałożył na inwestora obowiązek sporządzenia raportu w pełnym zakresie zgodnym z art. 66 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 ze szczególnym uwzględnieniem skumulowanego oddziaływania z planowanymi w sąsiedztwie innymi instalacjami fotowoltaicznymi.

Analizując wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia, Wójt Gminy Braniewo znalazł przesłanki, co do potrzeby poddania przedmiotowego przedsięwzięcia ocenie oddziaływania na środowisko. Wobec powyższego, zgodnie z art. 69 ust. 4 i 5 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, organ w dniu 07.04.2025 r. wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania.

W dniu 22.08.2024 r. do Urzędu Gminy Braniewo wpłynął Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, jednocześnie inwestor zwrócił się o zmianę nazwy przedsięwzięcia na: Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych oraz budowa systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz stacją GPO, w obrębie geodezyjnym Wola Lipowska, gmina Braniewo”.

Postanowieniem z dnia 26.08.2025 r. Wójt Gminy Braniewo podjął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przedmiocie sprawy. Natomiast w obwieszczeniu z dnia 26.08.2025 r. poinformował o wyłożeniu do publicznego wglądu raportu o oddziaływaniu na środowisko. Na podstawie art. 33 ust. 1 oraz art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko zapewniono udział społeczeństwa w niniejszym postępowaniu. Obwieszczenie z dnia 26.08.2025 r. zostało zamieszczone na tablicach ogłoszeń: w Urzędzie Gminy Braniewo, w miejscowości Lipowina oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Braniewo.

Pismem z dnia 26.08.2025 r. na podstawie art. 77§1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Wójt Gminy Braniewo zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w piśmie z dnia 24.09.2025 r., znak: WSTE.4221.22.2025.JM poinformował o nowym terminie rozpatrzenia sprawy (t.j. do 15.10.2025 r.). Natomiast pismem z dnia 09.10.2025 r., znak: WSTE.4221.22.2025 MJ.1 wezwał inwestora do uzupełnienia dokumentacji o wstępny plan zagospodarowania terenu uwzględniający istniejące i planowane elementy inwestycji będącej przedmiotem postępowania.

Wójt Gminy Braniewo pismem z dnia 13.10.2025 r., znak: WGK.6220.2.2025.DP w związku z pismem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska zwrócił się do inwestora o wniesienie w/w uzupełnienia.

W piśmie z dnia 20.10.2025 r. (data wpływu do UG Braniewo: 22.10.2025 r.) inwestor ustosunkował się do w/w wezwania Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie wyjaśniając m.in., iż określenie lokalizacji poszczególnych elementów składowych inwestycji możliwe będzie dopiero najwcześniej na etapie wydawania decyzji o warunkach zabudowy a lokalizacja zależy również od warunków przyłączenia, wskazanej w nich mocy przyłączeniowej a także miejsca samego przyłączenia. Na obecnym etapie wnioskodawca nie jest w stanie uściślić liczby i lokalizacji poszczególnych elementów inwestycji w postaci planu zagospodarowania terenu.

W korespondencji z dnia 28.10.2025 r. (data wpływu do UG Braniewo: 29.10.2025 r.), znak: WSTE.4221.22.2025.JM.2, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie wyznaczył kolejny termin na rozpatrzenie sprawy tj. do 25.11.2025 r.

W postanowieniu z dnia 18.11.2025 r., znak: WSTE.4221.22.2025.JM.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie uzgodnił realizację przedsięwzięcia i określił warunki na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia a także do uwzględnienia w projekcie budowlanym.

W obwieszczeniu z dnia 25.11.2025 r. Wójt Gminy Braniewo poinformował o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych oraz budowie systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz stacją GPO, w obrębie geodezyjnym Wola Lipowska, gmina Braniewo na działkach nr 1/2, 27/1, 266, 297, 298. Powierzchnia przeznaczona pod realizację przedsięwzięcia wyznaczona po obrysie zewnętrznym skrajnych modułów paneli wyniesie do ok. 94,13 ha. Dopuszcza się możliwość realizacji inwestycji w podziale na mniejsze zespoły, których sumaryczna moc nie będzie większa niż 94 MW.

W ramach inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych,
- montaż konstrukcji wsporczej o wysokości do 6 m, na której zostaną zamontowane panele,
- montaż stacji transformatorowych,
- montaż inwerterów,
- montaż systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- budowa placów manewrowo-serwisowych,
- budowa dróg wewnętrznych,
- budowa ogrodzenia,
- montaż infrastruktury odgromowej i telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny inwestycji,
- realizacja elementów służących ochronie przeciwpożarowej m.in. zbiornik/zbiorniki przeciwpożarowe wraz ze stanowiskami czerpania wody i punktami poboru wody, opcjonalnie ścianami oddzielenia pożarowego oraz pozostałych elementów ppoż.,
- montaż wiaty/wiat na sprzęt techniczny m.in. sprzęt ppoż.,
- realizacja niezbędnej infrastruktury towarzyszącej.

Teren przeznaczony pod inwestycję jest typowo rolniczy. Na tym obszarze dominują pola uprawne oraz w mniejszym zakresie pastwiska, lasy, zadrzewienia, zbiorniki wodne, rowy i nieużytki.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana na działce o nr ewid. 27/3 obręb Wola Lipowska w odległości ok. 132 m oraz na działce o nr ewid. 27/11 obręb wola Lipowska w odległości ok. 134 m na północny-wschód od obszaru inwestycji na działce o nr ewid. 27/1 obręb Wola Lipowska.

Konstrukcja wsporcza paneli zostanie zbudowana z prefabrykowanej stali. Naziemna część konstrukcji zostanie rozmieszczona na słupach wbitych w grunt. Konstrukcja wsporcza zostanie zlokalizowana w odległości min. 2 m od ogrodzenia. Zakłada się zastosowanie większego odstępu umożliwiającego przejazd aut serwisowych oraz w przypadku pojawienia się wysokich obiektów na terenach sąsiadujących z inwestycją, wykluczenie efektu zacienienia.

Stacje transformatorowo-rozdzielcze wyposażone będą w transformatory. W przypadku zastosowania modelu olejowego transformator zostanie zabezpieczony przed wyciekiem poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.

Wykaszenie terenu pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pod elementami konstrukcji wsporczej prowadzone powinno być od 1 sierpnia w suche i słoneczne dni, od centrum farmy w

kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność.

Do kultywacji terenów farmy nie będą używane sztuczne nawozy i pestycydy, co spowoduje wzrost liczby bezkręgowców oraz kręgowców stanowiących pokarm dla szeregu gatunków ptaków. Ekologiczna pielęgnacja będzie sprzyjała zachowaniu różnorodności biologicznej terenu farmy i stanowić będzie bazę pokarmową dla wielu gatunków zwierząt.

Do czyszczenia paneli fotowoltaicznych będzie stosowana czysta woda lub woda demineralizowana bez żadnych dodatków w tym detergentów.

Na etapie realizacji inwestycji w niewielkich ilościach powstawać będą odpady związane z pracami budowlanymi i montażowymi, które będą gromadzone w sposób selektywny, w wyznaczonych miejscach a następnie przekazywane odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia.

Prace urządzeń i maszyn wykorzystywanych w trakcie robót budowlanych prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Stosowane będzie wyłączanie silników w trakcie postoju lub załadunku. Natomiast plac budowy zabezpieczony będzie w materiał sorpcyjny do stosowania w przypadku wycieku substancji niebezpiecznych.

Prace związane z realizacją przedsięwzięcia należy rozpocząć w okresie od 1 września do końca lutego (poza okresem lęgowym ptaków). Wykopy należy regularnie kontrolować pod kątem uwięzionych w nich drobnych zwierząt. Wykopy pozostawione na dłużej, które nie są przykrywane natychmiast po wykonaniu zadania należy wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich drobnych zwierząt lub zabezpieczyć w sposób uniemożliwiający przedostanie się drobnych zwierząt (np. płotki, siatka). W razie przypadkowego uwięzienia osobników należy je przenieść w bezpieczne miejsce.

Instalacja wyposażona będzie w system monitorująco-zabezpieczający. Ogrodzenie podniesione na wysokość min. 20 cm na powierzchnię gruntu, bez podmurówki nie będzie stanowiło bariery dla migracji drobnych ssaków, płazów, gadów i umożliwi swobodne przemieszczanie.

Hałas pochodzący z prac budowlanych na terenie inwestycji będzie krótkotrwały i odwracalny. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony. Wspomniane uciążliwości ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów instalacji fotowoltaicznej.

Oddziaływanie emisji do powietrza podczas realizacji inwestycji będzie miało charakter lokalny, ograniczony do miejsca prowadzonych prac tj. na terenie działki objętej inwestycją. Występować wówczas będzie krótkotrwała emisja niezorganizowana gazów i pyłów powodowana przez silniki maszyn budowlanych, środki transportu i prace ziemne.

Zaplecze budowy zostanie wyposażone w systemy obioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu mobilnych kontenerów sanitarnych a nieczystości będą odbierane przez wyspecjalizowane jednostki.

Prace związane z budową instalacji nie wpłyną negatywnie na wody podziemne. Zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wybór lokalizacji placu i zaplecza budowy poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia.

W czasie eksploatacji instalacja będzie funkcjonować bezobsługowo i automatycznie. Ewentualne odpady powstające podczas eksploatacji z prac interwencyjnych bądź okresowych

konserwacji paneli, nie będą magazynowane na terenie działki, będą zagospodarowane przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne.

Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki technologiczne ani bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby.

Przedsięwzięcie przyczyni się do ograniczenia emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń powstających w wyniku produkcji energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł. Budowa instalacji fotowoltaicznej nie wymaga zniszczenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, wrażliwych i cennych przyrodniczo a przyjęte rozwiązania technologiczne nie wpłyną na zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby. Realizacja inwestycji nie wpłynie znacząco na mikroklimat otoczenia, nie zmieni warunków termicznych panujących obecnie na analizowanym obszarze. Nie przewiduje się również negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny. Oddziaływanie podczas procesu budowlanego nie będzie wykraczać poza granice inwestycji.

Planowana inwestycja będzie miała korzystny wpływ na spadek poziomu emisji gazów cieplarnianych i pyłu do powietrza. Realizowana będzie z zachowaniem najważniejszych zasobów środowiska jakimi są: wody podziemne, gleba, powietrze ze szczególnym uwzględnieniem ochrony wartości przyrodniczych pobliskich obszarów wrażliwych przyrodniczo, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

Funkcjonowanie instalacji fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości środowiska i bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza.

Na podstawie przeprowadzonej w raporcie analizy oddziaływania pól elektromagnetycznych ustalono, że eksploatacja instalacji nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku zawartych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019 r., poz. 2448).

Obszar przewidziany pod realizację inwestycji położony jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2024 r., poz. 1478 ze zm.). Najbliżej położone są:

- Obszar Natura 2000 Ostoja Warmińska PLB280015 w odległości ok. 0,5 km,
- Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Banówki w odległości ok. 1,3 km.

Północna część planowanego przedsięwzięcia graniczy z korytarzem ekologicznym Nizina Pruska KPn-11B. W celu zachowania funkcjonalności korytarza zalecono odsunięcie się od zadrzewień kompleksu o minimum 10 m.

Należy zaprojektować nieogrodzone drogi techniczne i dojazdowe do zespołów paneli słonecznych w celu umożliwienia przemieszczania się średnich i dużych zwierząt oraz zaplanować nasadzenia niskopiennych krzewów z gatunków rodzimych, wzdłuż dróg przejazdowych przez elektrownię.

Mając na uwadze lokalizację inwestycji jak również rozległe tereny otwarte sąsiadujące z działkami, które stanowią dogodne siedliska dla wielu gatunków ptaków, realizacja przedsięwzięcia spowoduje nieznaczne uszczuplenie miejsc żerowiskowych, głównie drobnych ptaków typowych dla krajobrazu rolniczego i nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze.

Przedsięwzięcie planowane jest w krajobrazie rolniczym, przekształconym antropologicznie, na terenie gruntów rolnych. Realizacja inwestycji wzbogaci obszar o siedliska ważne dla ptaków, przyczyni się do powstania alternatywnych miejsc żerowania np. dla łuszczaków (fragmenty trawiaste pod i pomiędzy panelami) oraz gniazdowania (panele są zakładane na specjalnych

stojakach, które mogą być wykorzystywane przez niektóre gatunki do umieszczania gniazd). Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych.

Tereny pomiędzy stołami fotowoltaicznymi i pod nimi będą utwardzone, należy obsiać je dzikimi roślinami kwiatowymi rodzimych gatunków. Pozwoli to na utrzymanie terenów żerowiskowych oraz lęgowych. Przyczyni się do wzrostu różnorodności gatunkowej i liczebności owadów z korzyścią dla okolicznych gospodarstw rolnych.

Obszar na terenie działek inwestycyjnych po zrealizowaniu elektrowni może być również potencjalnie aktywnie wykorzystywany przez ptaki jako siedliska, jeżeli uwzględni się ograniczoną aktywność człowieka na tym obszarze.

Należy pozostawić niezainwestowane wszystkie zbiorniki wodne, naturalne obniżenia wypełnione wodą (również okresowo), ciek i rowy melioracyjne z obszarem przylegającym do nich szerokości co najmniej 10 m, a także nieużytki, śródpolne kępy drzew i krzewów oraz utworzone strefy buforowe wzdłuż lasów i zadrzewień.

Przed rozpoczęciem prac należy oznaczyć miejsca występowania gatunków chronionych roślin, w celu ochrony przed ewentualnym zniszczeniem stanowiska. Natomiast w przypadku zagrożenia zniszczeniem siedlisk i okazów gatunków chronionych inwestor jest zobowiązany do uzyskania zezwolenia na odstępstwo od zakazów wobec tych gatunków.

Działki przeznaczone pod inwestycję bezpośrednio sąsiadują z inną planowaną instalacją fotowoltaiczną w południowo-wschodniej części działki nr 1/2. Powstanie obu instalacji spowodowałoby zabudowanie kompleksu leśnego, przez który przepływa ciek Biebrza a tym samym ograniczyłoby szlak migracyjny. W związku z powyższym zalecono odsunięcie inwestycji minimum 10 m od w/w kompleksu leśnego. W celu umożliwienia przemieszczania się średnich i dużych zwierząt należy zaprojektować nieogrodzone drogi techniczne i dojazdowe do poszczególnych zespołów paneli słonecznych.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Wisły- region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych:

- kod: PLRW20001056989 o nazwie Biebrza. JCWP posiada status naturalnej części wód i jest ona monitorowana. Stan chemiczny tych wód oceniony został jako poniżej dobrego, stan ekologiczny nie został dokonany z uwagi na brak badań biologicznych w JCWP, ocena stanu ogólnego: zły stan wód. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogacje, w tym ustalono mniej rygorystyczne cele oraz czasową, na podstawie których osiągnięcie celów środowiskowych:- dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile monitorowany wskaźnik diadromiczny D, stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźnik [nikiel(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników- stan dobry- może nastąpić po 2027 r. Przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na warunki naturalne.

- kod: PLRW200010569929 o nazwie Lipówka. JCWP posiada status naturalnej części wód i jest monitorowana. Stan tych wód oceniony został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogacje w tym m.in. ustalono mniej rygorystyczne cele oraz czasową na podstawie której osiągnięcie celów środowiskowych: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników- stan dobry- może nastąpić do 2027r.; substancje priorytetowe wprowadzone dyrektywą 2013/39/UE- do 2039 r. Przedłużono

termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na warunki naturalne (procesy biochemiczne, procesy fizykochemiczne, zanieczyszczenia z przeszłości) oraz ze względu na brak możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia.)

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych: kod: PLGW200019, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym- jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako niezagrożona. Celem środowiskowym JCWPd jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego tych wód.

W w/w JCW znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. 2024 r., poz. 1478 ze zm.), dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się w takim obszarze.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują obszary wodno-błotne, ujścia rzek. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarów przylegających do jezior. Planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią. Z danych PGW Wody Polskie wynika, że na działce nr 1/2 obręb Wola Lipowska znajdują się rowy. Ponadto w obszarze oddziaływania znajduje się rzeka Biebrza od strony południowo-wschodniej oraz Lipówka Pasłęcka od strony zachodniej. Dodatkowo w obszarze realizacji przedsięwzięcia możliwe jest występowanie infrastruktury drenarskiej.

W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji środowisko gruntowo-wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed jej potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Przedsięwzięcie nie będzie wymagało przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko. Oddziaływania będą miały zasięg lokalny bez możliwości kumulowania się oddziaływań.

Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach kompleksów leśnych, obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny, związany jedynie z czasem realizacji inwestycji i odwracalny.

Elektrownia fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie wpływa na zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a tym samym nie stwarza zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna nie przyczyni się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych, czy też zagrożeń dla gatunków chronionych. Inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych.

Po przeprowadzeniu analizy i oceny wpływu oddziaływań można stwierdzić, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie powodować przekroczenia obowiązujących standardów jakości środowiska oraz nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko.

W czasie eksploatacji elektrownia nie będzie miała negatywnego wpływu na klimat. Farma fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii przyczyni się do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także przyczyni do minimalizacji emisji gazów cieplarnianych oraz

zanieczyszczeń powietrza. Planowana inwestycja nie będzie stanowić również zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz dla zdrowia społeczności lokalnej. Planowane zamierzenie nie należy do kategorii przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii. Obszar inwestycji nie jest związany i nie będzie znacząco oddziaływać na obszary wybrzeży oraz górskie, obszary ochrony ujęć wód.

Zgodnie z opinią Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy ooś, realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak zgodnie z art. 88 ust. 1 w/w ustawy, jeżeli organ administracji architektoniczno-budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na inwestora obowiązek sporządzenia raportu jednocześnie określając jego zakres.

Mając powyższe na uwadze, w oparciu o uzgodnienia właściwych organów stwierdza się, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia po uwzględnieniu warunków podanych w niniejszej decyzji nie spowoduje naruszenia obowiązujących wymagań ochrony środowiska.

W związku z powyższym orzeka się jak w sentencji niniejszej decyzji.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Pouczenie

Od decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Wójta Gminy Braniewo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a §1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2025 r., poz. 1691), 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.



Z up. Wójta Gminy
Sekretarz Gminy
[Signature] of Łabuda

Otrzymują:

1. Strony postępowania zgodnie z art. 49 KPA -obwieszczenie - tablica ogłoszeń w m. Lipowina
2. RWE Solar Poland Sp. z o.o. Rondo Daszyńskiego 1 , 00-843 Warszawa
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, Wydział Spraw Terenowych I w Elblągu, ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg (w formie elektronicznej)
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie, ul. Królewiecka 26, 14-500 Braniewo (w formie elektronicznej)
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, ul. Aleja Tysiąclecia 11 , 82-300 Elbląg (w formie elektronicznej)

Nazwa przedsięwzięcia :

„Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych oraz budowie systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz stacją GPO w obrębie geodezyjnym Wola Lipowska, gm. Braniewo, powiat braniewski, woj. warmińsko-mazurskie”

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 94 MW oraz budowę systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz stacji GPO. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach o nr ew. 1/2, 27/1, 266, 297, 298 obręb Wola Lipowska, gmina Braniewo. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do około 94,13 ha. Powierzchnia całkowita wskazanych działek wynosi ok. 166,3917 ha.

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;
 - panele fotowoltaiczne bifacialne (obustronne) wyróżniające się tym, że wykorzystana jest przednia i tylna warstwa modułu fotowoltaicznego; montowane będą na stałych lub ruchomych konstrukcjach montażowych;
 - montaż konstrukcji wsporczej o wysokości do 6 m, na której zostaną zamontowane panele;
 - montaż stacji transformatorowych;
 - montaż inwerterów;
 - montaż systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą;
 - montaż GPO – Głównego Punktu Odbioru wraz z infrastrukturą towarzyszącą;
- oraz:
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
 - budowa placów manewrowo-serwisowych,
 - budowa dróg wewnętrznych,
 - budowa ogrodzenia,
 - montaż infrastruktury odgromowej i telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny inwestycji,
 - realizacja elementów służących ochronie przeciwpożarowej m.in. zbiornik/zbiorniki przeciwpożarowe wraz ze stanowiskami czerpania wody i punktami poboru wody, opcjonalnie ścianami oddzielenia pożarowego oraz pozostałych elementów ppoż.,
 - montaż wiaty/wiat na sprzęt techniczny m.in. sprzęt ppoż.
 - realizacja niezbędnej infrastruktury towarzyszącej.

Rodzaj i parametry elementów inwestycji:

- moc panelu – w zależności od rodzaju użytych paneli do 1500 Wp;

- liczba paneli: do 470 000 szt. – w zależności od mocy użytych paneli (do 5 000 szt./MW);
- konstrukcja wsporcza o wysokości do 6 m, na której zostaną zamontowane panele;
- liczba stacji transformatorowych: do 94 szt.;
- liczba inwerterów: do 940 szt. (do 10 szt./MW);
- montaż systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą: do 94 szt.; urządzenia wchodzące w skład systemów magazynowania energii to m.in.: ogniwa bateryjne łączone w moduły wraz z system zarządzania pracą BMS ang. battery management system (szafy bateryjne wolnostojące lub umieszczone w zabudowie kontenerowej), a także pozostałe elementy: falowniki, dedykowane transformatory, układy chłodzenia/grzania oraz systemy zabezpieczeń (w postaci wolnostojących modułów lub umieszczonych w zabudowie kontenerowej);
- stacja GPO wraz z infrastrukturą towarzyszącą – 1 szt.;
- podziemne linie energetyczne;
- place manewrowo - serwisowe;
- drogi wewnętrzne;
- ogrodzenie;
- infrastruktura odgromowa i telekomunikacyjna umożliwiająca nadzór eksploatacyjny elektrowni,
- realizacja elementów służących ochronie przeciwpożarowej m.in. zbiornik/zbiorniki przeciwpożarowe wraz ze stanowiskami czerpania wody i punktami poboru wody, opcjonalnie ścianami oddzielenia pożarowego oraz pozostałych elementów ppoż.,
- montaż wiaty/wiat na sprzęt techniczny m.in. sprzęt ppoż.
- pozostała infrastruktura towarzysząca.

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych 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. Stacja będzie w kolorystyce neutralnej;
- montaż magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Na magazyn składać się będą m.in.: ogniwa bateryjne łączone w moduły, system zarządzania pracą BMS (ang. battery management system), konwertery DC/DC, dwukierunkowe falowniki, dedykowany transformator, układ chłodzenia/grzania oraz systemy zabezpieczeń;
 - 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;
- montaż wiaty/wiat na sprzęt techniczny m.in. sprzęt ppoż.;
- i inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Inwestor dopuszcza możliwość realizacji inwestycji w podziale na mniejsze zespoły (realizacja etapowa). Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Ponadto dopuszcza się realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

Wnioskodawca dopuszcza podział lub etapowanie inwestycji uzależnione od uzyskanych warunków przyłączenia do sieci. W ramach podziału lub etapowania dopuszcza się realizację inwestycji w podziale na mniejsze zespoły o mocy zespołu elektrowni fotowoltaicznych nieprzekraczającej 94 MW i znajdujących się na powierzchni nie większej niż wnioskowana. W ramach podziału nie dojdzie do zwiększenia wyżej wymienionych elementów inwestycji. Przedłożenie jednej dokumentacji na jedną sumaryczną moc inwestycji i powierzchni, ma na celu przeprowadzenie analizy środowiskowej dla skumulowanych wartości.

Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych zaczyna się od uporządkowania terenu, jeżeli proces ten jest wymagany. Następnie następuje ustalenie lokalizacji poszczególnych elementów inwestycji w tym rozmieszczenie poszczególnych słupów konstrukcji nośnej. Kolejnym etapem jest wbicie w rodzimy grunt wszystkich profili nośnych. Jednocześnie prowadzone są prace nad budową ogrodzenia inwestycji. Następnie na wbitych w grunt profilach nośnych skręcana jest konstrukcja szkieletowa służąca do mocowania paneli fotowoltaicznych oraz równocześnie budowana jest droga technologiczna i plac manewrowy. Budowa dróg i placów manewrowych polega na ułożeniu kruszywa a następnie zagęszczenie zagęszczarką. Następnie wykonywane są prace posadowienia stacji transformatorowych oraz systemów magazynowania energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Kolejny etap obejmuje montaż modułów fotowoltaicznych na uprzednio przygotowanej konstrukcji szkieletowej. Przewody elektryczne i energetyczne na terenie inwestycji są układane w wykopach, a następnie zasypywane gruntem rodzimym. Ostatnim etapem budowy inwestycji jest montaż całej aparatury elektroenergetycznej oraz jej podłączenie i skalibrowanie. Wszystkie elementy inwestycji zostaną dowieszone na miejsce przez standardowe samochody ciężarowe o masie dopuszczalnej zgodnej z nośnością dróg publicznych. W czasie prowadzenia prac budowlanych nie przewiduje się spowodowania zmiany stosunków wodnych na rozpatrywanym terenie, a wszelka działalność na terenie planowanej inwestycji będzie prowadzona w sposób uniemożliwiający ewentualne zanieczyszczenie wód powierzchniowych.

Inwestycja w fazie eksploatacji będzie pracować bezobsługowo, jednak nie wyklucza się możliwości zrealizowania zaplecza socjalnego. Pracą paneli sterować będzie komputer, kontrolujący i monitorujący działanie całego zespołu elektrowni fotowoltaicznych przez 24 godziny na dobę. Urządzenia będą podlegały okresowym przeglądom i naprawom. Naprawy i remonty w obrębie przedmiotowej inwestycji będą prowadziły wyspecjalizowane firmy techniczne, które będą przywoziły ze sobą niezbędne materiały oraz sprzęt, a także zbierały zużyte materiały, które były użyte przy przeglądach, celem ich dalszej utylizacji. Inwestycja będzie podlegała okresowym przeglądom wykonywanym zgodnie z zapisami ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane. Planuje się 30-40 letni okres eksploatacji elektrowni. Ze względu na to, iż elektrownie fotowoltaiczne są urządzeniami bezobsługowymi, w celu prawidłowego funkcjonowania oraz nadzoru eksploatacyjnego będą posiadać infrastrukturę telekomunikacyjną.

W ramach obsługi inwestycji będą wykonywane następujące stałe czynności okresowe:

- wykaszanie. Liczba pokosów nie jest znana i zależy od pogody i szybkości wzrostu roślinności. Przypuszcza się, że nie będzie to częściej niż 2 - 3 razy do roku.
- mycie powierzchni modułów. Rozważa się dwa sposoby mycia paneli fotowoltaicznych. Pierwszy polega na myciu paneli wodą doprowadzoną na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach. Nie planuje się użycia detergentów, a jedynie czystej wody, która może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. W przypadku silniejszych zabrudzeń dopuszcza się zastosowanie środków biodegradowalnych. Drugi sposób oparty jest o zastosowanie technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach. Czyszczenie w tym systemie oparte jest o obrotowe szczotki montowane na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli. Jest ono w pełni automatyczne i sterowane przez sygnał z komputera kontrolującego właściwości optyczne paneli.

Oprócz wyżej wymienionych stałych, okresowych czynności obsługowych, inwestycja będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Obecność obsługi będzie wymagana jedynie w przypadku

konieczności usunięcia awarii (np. uszkodzony moduł fotowoltaiczny, przepalony bezpiecznik itp.), przekonfigurowania i przeprogramowania sterowników lub wykonania czynności konserwacji i przeglądów okresowych aparatury elektro-energetycznej. Dodatkowo w okresach szczególnie śnieżnej zimy może dojść do konieczności mechanicznego oczyszczenia paneli fotowoltaicznych z zalegającego śniegu, jednakże zakłada się, iż będą to sytuacje nadzwyczajne. Instalacja zostanie zaprojektowana w sposób umożliwiający w normalnych warunkach zimowych samoistne zsuniecie się warstwy śniegu zalegającej na modułach fotowoltaicznych. Do kultywacji powierzchni inwestycji nie będą stosowane środki ochrony roślin ani nawozy mineralne.

Podstawowe rozwiązania chroniące środowisko w czasie realizacji przedsięwzięcia

W zakresie emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza

- Drogi dojazdowe będą utrzymywane w stanie ograniczającym pylenie.
- Minimalizowanie emisji spalin z maszyn budowlanych i samochodów ciężarowych następować będzie poprzez wyłączanie silników w trakcie postoju, bądź załadunku lub rozładunku.
- Ograniczony zostanie ruch pojazdów po terenie inwestycji do niezbędnego minimum.
- Zwrócona zostanie szczególna uwaga na jakość i stan techniczny sprzętu i maszyn używanych do robót.

W zakresie emisji hałasu

- Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej w godzinach między 6.00 a 22.00 (chyba, że ze względów technologicznych konieczna będzie kontynuacja pracy również w porze nocnej).
 - Właściwa organizacja czasu pracy pozwoli na wyeliminowanie oczekiwania w kolejce oraz długich postojów samochodów dostarczających materiały.
- Transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych, elementów systemów magazynowania, GPO oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzony będzie wyłącznie w porze dziennej.
 - Zaplecze budowy zlokalizowane zostanie w miarę możliwości w jak największej odległości od zabudowy chronionej akustycznie.
- Wyklucza się pracę sprzętu ciężkiego i transportowego o dużej mocy akustycznej w porze nocnej, tj. od 22.00 do 6.00.

W zakresie gospodarki odpadami

- Wyznaczenie miejsc gromadzenia odpadów powstających w czasie realizacji prac.
- Składowanie odpadów w sposób selektywny.
- Zostanie zminimalizowana ilość odpadów.
- Gromadzenie odpadów w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych.
- Zostanie zapewniony bezpośredni i sprawny odbiór odpadów przez uprawnione podmioty, bądź ich ponowne wykorzystanie.
- Przed zamknięciem wykopów zostaną z nich usunięte wszelkie odpady bądź inne zanieczyszczenia.

W zakresie środowiska gruntowo-wodnego

- Będzie używany wyłącznie sprawny sprzęt oraz będą monitorowane ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu.
 - Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń będą wykonywane w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń.
- W celu neutralizacji wycieków substancji chemicznych i ropopochodnych będą one na bieżąco usuwane z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie prowadzonych robót.

- Zbiorniki wodne i tereny podmokłe będą zachowane w nienaruszonym stanie.
- Ewentualne urządzenia podziemne będą zachowane w sprawności technicznej (drenowanie).
- Ogrodzenie będzie usytuowane minimum 10 cm nad gruntem, bez fundamentów liniowych.
- W przypadku stwierdzenia sytuacji awaryjnych sprzętu, będzie on niezwłocznie usuwany z obszaru placu budowy.
 - W celu ograniczenia uciążliwości generowanych przez powstające ścieki bytowe na etapie realizacji – ścieki ujmowane będą do szczelnego zbiornika.
- Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia.
- Zastosowanie urządzeń spełniających wszystkie normy z zakresu ochrony środowiska.

W zakresie środowiska przyrodniczego i krajobrazu

- Nie przewiduje się wycinki żadnych drzew oraz krzewów, natomiast w przypadku prowadzenia prac w sąsiedztwie drzew i krzewów w celu zabezpieczenia ich przed uszkodzeniami mechanicznymi 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.
- Rozpoczęcie prac budowlanych odbędzie się poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt. W przypadku zaobserwowania na obszarze inwestycji miejsc lęgowych oraz osobników gatunków zwierząt objętych ochroną ścisłą oraz częściową przed realizacją inwestycji, inwestor wystąpi z wnioskiem o uzyskanie odrębnej decyzji na odstąpienie od zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków zwierząt objętych ochroną ścisłą i częściową.
- Zaplecze budowy zostanie zlokalizowane z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie uporządkowany.
- Wykopy (pod fundamenty oraz przewody elektryczne i energetyczne) będą otwierane i prowadzone w sposób bezpieczny dla zwierząt – brzożki wykopu będą ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów).
- W okresie wiosennym (druga połowa marca do końca czerwca) zostanie zwrócona uwaga czy po opadach deszczu w obrębie wykonanych wykopów nie powstały oczka wodne zasiedlone przez płazy. W sytuacji stwierdzenia, że są w nich płazy (w różnych fazach rozwoju od skrzeku poprzez kijanki do osobników dorosłych), umożliwione im zostanie samodzielne opuszczenie zbiornika. Prace będą kontynuowane, gdy zbiornik w obrębie wykopów całkowicie wyschnie lub gdy płazy zakończą rozwój i go opuszczają. Możliwe jest również przesiedlenie osobników w inne niezagrożone siedlisko, po uzyskaniu zezwolenia służb ochrony przyrody i pod nadzorem biologa.
- Przed zasypaniem wykopów będą one każdorazowo kontrolowane pod kątem obecności zwierząt.
- Będą zastosowane ogrodzenia ażurowe o oczkach minimum 5x5 cm oraz pozostawiony prześwit pod siatką o wysokości minimum 10-20 cm w celu umożliwienia swobodnego przemieszczania się herpetofauny oraz mniejszych ssaków.
- Inwestycja będzie odsunięta o minimum 10 m od kompleksu leśnego mieszczącego się na wschód od działki nr 1/2, oraz zostanie zachowana odległość minimum 5 m od obu stron granic działki drogowej nr 26/2,
- Obiekty O1-O13 wyznaczone podczas inwentaryzacji przyrodniczej zostaną nienaruszone. Dopuszcza się możliwość usunięcia obiektu O4, którego wartość przyrodnicza jest niewielka.

- Zostanie zastosowane ogrodzenie bez podmurówki by zapobiec efektowi bariery.
- Zastosowane zostanie ogrodzenie w odcieniach neutralnych w celu zmniejszenia uciążliwości inwestycji dla walorów krajobrazowych.
- W przypadku stwierdzenia obecności ewentualnych zwierząt, w szczególności płazów w miejscach wykonywanych prac ziemnych, zostaną przeniesione napotkane osobniki przed rozpoczęciem w/w prac w bezpieczne miejsce, na tereny sąsiednie, niekolidujące z inwestycją.
- Zostaną zastosowane moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
- Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania, w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.
- Zastosowane zostaną podziemne kable w celu zapobiegania kolizji ptaków z przewodami.

Podstawowe rozwiązania chroniące środowisko w czasie eksploatacji

- Wykaszanie będzie prowadzone w dzień suche i słoneczne, od centrum inwestycji w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność. Rośliny potrzebują czasu na rozwój i kwitnienie, co zapewnia odpowiednie warunki dla owadów zapylających (np. pszczoł, trzmieli) oraz umożliwia roślinom wyprodukowanie nasion. Usuwanie biomasy.
- Do kultywacji terenów inwestycji nie będą używane żadne środki ochrony roślin ani sztuczne nawozy.
- Po zrealizowaniu inwestycji teren przedsięwzięcia może zostać zagospodarowany na dwa różne sposoby. Pierwszym jest obsianie terenu przeznaczonego pod inwestycję rodzimymi gatunkami roślin nektarodajnych i/lub trawiastych - tym samym pola uprawne zastąpi środowisko użytków zielonych. Drugim sposobem jest pozostawienie terenu do naturalnej sukcesji - w tym przypadku nastąpi zasiedlenie terenu przez roślinność bytującą w okolicy i utworzenie środowiska łąkowego. W obu przypadkach zabiegi te przyczynią się do powstania powiększonego obszaru siedlisk roślin stanowiących między innymi miejsce bytowania zwierząt, szczególnie ptaków, płazów, gadów.
- Magazynowanie olejów, smarów i innych materiałów ropopochodnych, niezbędnych do eksploatacji i konserwacji sprzętu, w celu minimalizacji niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego, będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac.
- Na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować minimum 100% oleju oraz pozostałości z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego. Warunek ten nie musi być spełniony w przypadku zastosowania transformatorów bezolejowych.
- Mycie paneli będzie prowadzone wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania dodatków detergentów lub przy użyciu środków biodegradowalnych.
- Nie planuje się oświetlenia terenu inwestycji w sposób ciągły. Dopuszcza się oświetlenie halogenowe na czujnik ruchu montowane przy stacjach transformatorowych i systemach magazynowania energii.
- W przypadku oświetlenia terenu zostanie zastosowane niskoemisyjne pod względem promieniowania UV źródło światła z kloszem kierującym światło ku dołowi (nierozpraszającym światła na boki i ku górze), celem wykluczenia zakłócenia ewentualnych przelotów nietoperzy i ograniczenia wpływu na krajobraz.
- Zastosowanie stałego monitoringu parametrów urządzeń, który pozwoli szybko reagować w przypadku awarii.

Zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które zostaną zastosowane w przypadku lokalizacji systemów magazynowania energii.

- Opracowanie i wdrożenie odpowiednich praktyk zarządzania w celu zapewnienia właściwej konserwacji urządzeń zgodnie z zaleceniami producentów i dobrymi praktykami branżowymi.
- Zamontowanie systemów nadzoru ogniw baterii, tzw. BMS (Battery Management System), które umożliwiają zabezpieczenie baterii akumulatorów przed skutkami nierównomiernego doładowywania poszczególnych jej ogniw, jak również przed przeładowaniem.
 - Na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować minimum 100% oleju oraz pozostałości z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego. Warunek ten nie musi być spełniony w przypadku zastosowania transformatorów bezolejowych.
- Wyposażenie inwestycji w sorbenty.

Podstawowe rozwiązania chroniące środowisko w czasie etapu likwidacji

W przypadku ewentualnej likwidacji inwestycji proponuje się poniżej wskazane podstawowe rozwiązania chroniące środowisko przed skutkami emisji wynikającej z prac likwidacyjnych.

- Prowadzona będzie stała kontrola stanu technicznego środków transportu i urządzeń wykorzystywanych w trakcie wykonywanych prac likwidacyjnych, utrzymywane one będą w pełnej sprawności celem zminimalizowania poziomu hałasu i emisji gazów i pyłów do powietrza.
- Ewentualne zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi natychmiast będą neutralizowane sorbentami.
- Zapewniona zostanie kompleksowa gospodarka powstającymi odpadami – będą one selektywnie gromadzone na utwardzonym terenie (w sposób uniemożliwiający dostęp osobom trzecim i zwierzętom), a następnie przekazywane firmom posiadającym zezwolenia na gospodarowanie poszczególnymi odpadami.
 - Prace likwidacyjne/wyburzeniowe prowadzone będą w porze dziennej, aby zminimalizować oddziaływania związane z pracą maszyn i sprzętu ciężkiego.
- Teren po przeprowadzonej likwidacji zostanie oczyszczony z zalegających odpadów, uporządkowany i dostosowany do wyznaczonego użytkowania lub stanu pierwotnego.

Z up. Wójta Gminy
Sekretarz Gminy
Krzysztof Łabuda