



Wójt Gminy Bierzwonik

73-240 Bierzwonik, ul. Kopernika 2,

tel. 95-768-01-30, fax. 95-768-01-11

e-mail: urzad@bierzwnik.pl

www.bierzwnik.pl, www.bip.bierzwnik.pl

IS.IV.6220.5.15.2022

Bierzwonik, dnia 21 lutego 2024 r.

wg rozdzielnika

Decyzja nr 5/2022

o środowiskowych uwarunkowaniach bez oceny oddziaływania na środowisko z dodatkowymi wskazaniem

Na podstawie art. 71 ust.1 i 2 pkt 2, art.75 ust.1 pkt 4, art. 84 ust.1 i 1a, art. 85 ust. 1, ust. 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz.1094 z późn.zm., dalej jako ooś) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j.: Dz.U. z 2023 r.,poz.775 z późn.zm., dalej jako k.p.a) oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019, poz. 1839) po rozpatrzeniu wniosku inwestora: firmy Solar Polska New Energy PV22 Sp. z o. o., ul. Joachima Lelewela 8a, 71-154 Szczecin, reprezentowanego na podstawie pełnomocnictwa przez Pana Michała Wawrowicza – WAEL, ul. Beżowa 24, 70-781 Szczecin w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia p.n. „ Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 3,0 MW, składającej się z maksymalnie trzech instalacji do 1,0 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 214/6 obręb Starzyce.”

Orzekam

1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko dla wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
2. Określić istotne warunki korzystania ze środowiska fazy realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia polegającego na „ Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3,0

MW, składającej się z maksymalnie trzech instalacji do 1,0 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 214/6 obręb Starzyce”.

3. Na etapie realizacji przedsięwzięcia i eksploatacji należy podjąć następujące działania dotyczące zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- a) Zagospodarowanie naziemną infrastrukturą zrealizować na użytkach gruntowych o niskiej klasie bonitacyjnej gleb, o łącznej powierzchni ok. 6,6 ha.
- b) Pomiędzy północną, a południową powierzchnią elektrowni fotowoltaicznej pozostawić korytarz migracyjny o szerokości 30-35 m, którego przebieg obejmuje znajdujący się w centralnej części działki nieużytek.
- c) Zaplecze budowy wyposażyć w sorbenty do neutralizowania ewentualnych wycieków substancji niebezpiecznych ze sprzętu mechanicznego/środków transportu.
- d) Wykonać ogrodzenie farmy fotowoltaicznej sposób umożliwiający migrację drobnych zwierząt przez teren przedsięwzięcia poprzez pozostawienie przerwy o wysokości minimum 20 cm pomiędzy ogrodzeniem, a gruntem. Krawędzie ogrodzenia muszą być pozbawione ostrych zakończeń.
- e) Zainstalować system monitoringu bez możliwości wydawania ostrzeżeń dźwiękowych.
- f) Prace ziemne rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków.
- g) Niezbędne wykopy zabezpieczyć przed możliwością wpadania do nich drobnych zwierząt, a w przypadku ich uwięzienia, przenieść je w dogodne siedliska poza miejsce realizacji inwestycji.
- h) W przypadku konieczności przeprowadzenia zabiegów koszenia czy mycia paneli w okresie lęgowym ptaków, czynności te realizować wyłącznie po uprzednim przeprowadzeniu oględzin terenu przez przyrodnika i wykluczeniu aktywnych lęgów na terenie inwestycyjnym.
- i) Wykaszenie roślinności w sposób mechaniczny należy wykonywać od środka działki do zewnątrz, co znacznie zwiększy szanse na pomyślne wyprowadzenie ewentualnych lęgów przez ptaki gniazdujące bezpośrednio na gruncie.
- j) Na powierzchni biologicznie czynnej nie stosować chemicznych środków ochrony roślin lub nawozów sztucznych.
- k) Do mycia paneli stosować wodę zdemineralizowaną, bez użycia detergentów.
- l) Nie utrzymywać stałego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i jego ogrodzenia. W przypadku instalowania jakiegokolwiek oświetlenia farmy zarówno

na etapie prac wykonawczych, jak i podczas użytkowania należy montować je tak aby nie oświetlać ściany lasu, a snop światła był skierowany jedynie na infrastrukturę użytkową. W lampach stosować światło o temperaturze kolorów poniżej 3000 Kelwinów (np. lampy sodowe wysokociśnieniowe lub LED), co ograniczy wabienie owadów na teren farmy.

- m) Przed realizacją planowanej inwestycji ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji.
- n) Na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
- o) W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno- bytowe). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków.
- p) Mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem czystej wody, bez użycia środków chemicznych. W przypadku wystąpienia dużych zabrudzeń dopuszcza się możliwość stosowania środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska wodnego.
- q) W przypadku zastosowania transformatora olejowego, umieścić pod nim szczelną misę olejową wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, będącą w stanie zmagazynować 100% zawartości oleju.

Uzasadnienie

W dniu 06 czerwca 2023r. na wniosek inwestora: firmy Solar Polska New Energy PV22 Sp. z o.o. ul. Joachima Lelewela 8a, 71-154 Szczecin, reprezentowanego na podstawie pełnomocnictwa przez Pana Michała Wawrowicza -WAEL ,ul. Beżowa 24, 70-781 Szczecin, zostało wszczęte postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia p.n. „ Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 3,0 MW, składającej się z maksymalnie trzech instalacji do 1,0 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 214/6 obręb Starzyce”. Zgodnie z 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

(t.j.: Dz.U. z 2022 poz. 1029 z późn.zm., dalej jako ustawa ooś), organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt, burmistrz, prezydent miasta.

Powyższa inwestycja zgodnie z art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś oraz § 3 ust. 1 pkt 54) lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j.: Dz.U. 2019r., poz. 1839), została zakwalifikowana do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenia raportu rozstrzyga organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach po zasięgnięciu niezbędnych opinii.

W dniu 09 czerwca 2023 r. pismem znak IS.IV.6220.5.3.2023 Wójt Gminy Bierzwnik zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Z uwagi, na fakt iż liczba stron postępowania przekraczała 10, dokonał tego w formie publicznego obwieszczenia.

Mając na uwadze art. 77 ust. 1 i 2 ustawy ooś, pismami z dnia 09 czerwca 2023 r., znak IS.IV.6220.5.4.2023 wystąpiono o opinie w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Choszcznie, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile PGW WP oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie.

Postanowieniem znak: WONS.4220.261.2022.MM z dnia 27 czerwca 2022 r., Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, wyraził opinie iż dla planowanego przedsięwzięcia pn. „ Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 3,0 MW, składającej się z maksymalnie trzech instalacji do 1,0 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 214/6 obręb Starzyce”, istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając jednocześnie zakres raportu, który znalazł odzwierciedlenie w postanowieniu znak IS.IV.6220.5.7.2022. z dnia 05 sierpnia 2022 r.

Postanowieniem z dnia 05 sierpnia 2022 r. znak IS.IV.6220.5.9.2022 postępowanie zostało zawieszono do czasu przedłożenia przez inwestora raportu ooś. Dnia 11 września 2023 r. inwestor przedłożył raport ooś, W związku z czym postanowieniem znak IS.IV.6220.5.11.2022 z dnia 19 września 2023 r. Wójt Gminy Bierzwnik podjął zawieszono postępowanie i wysłał raport ooś do zaopiniowania przez RDOŚ w Szczecinie. Postanowieniem znak WONS.4221.47.2023.MM z dnia 11 października 2023 r. RDOŚ w

Szczecinie wyraził opinię o uzgodnieniu realizacji przedmiotowej inwestycji, określając jednocześnie warunki realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia, które znalazły odzwierciedlenie w niniejszej decyzji. Opinią sanitarną znak: ZNS.9022.2.1.26.2022 z dnia 28 czerwca 2022 r. (data wpływu do tutejszego urzędu – 30 czerwca 2022 r.) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Choszczynie wyraził opinię, iż dla niniejszego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Pile PGW WP pismem znak: BD.ZZŚ.2.435.179.2022.AK z dnia 22 czerwca 2022 r. (data wpływu do tutejszego urzędu – 24 czerwca 2022 r.), wyraził opinię, iż dla niniejszego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i jednocześnie określił warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, które znalazły odzwierciedlenie w niniejszej decyzji oraz brak potrzeby przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia w terminie 06.12.2023 r. do 05.01.2024 r., odbyły się konsultacje społeczne ogłoszone obwieszczeniem IS.IV. 6220.5.17.2022 z dnia 06.12.2023 r. W przewidzianym terminie nie wniesiono uwag.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, składającej się maksymalnie z trzech instalacji o mocy do 1,0 MW, na działce nr 214/6, Starzyce, gm. Bierzwnik. W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o mocy nie mniejszej niż 400 WP na konstrukcjach wsporczych (stołach montażowych),o wysokości do 4 m,
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu przemiennego o mocy nie mniejszej niż 60 kW,
- 3 stacje transformatorowe 15/0,8 kV lub 15/0,4 kV o łącznej powierzchni zabudowy do 72m² i wysokości ok. 3 m,
- magazyny energii (opcjonalnie) o wysokości do 5 m,
- przyłącza kablowe 15 kV łączące stacje transformatorowe z punktem wyprowadzenia mocy;
- liczniki prądu,
- ogrodzenie z bramami wjazdowymi,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji (m.in. instalacja odgromowa, monitoring).

Zakłada się zastosowanie modułów fotowoltaicznych skierowanych w kierunku południowym. Moduły zostaną posadowione w gruncie z zastosowaniem fundamentów

palowych ze stali lub aluminium, wbijanych lub wkręcanych do ziemi na głębokość ok. 1,4 – 1,7 m. Głębokość zostanie dobrana na podstawie analizy statycznej konstrukcji stołów uwzględniającej opinię geotechniczną gruntu opracowaną na podstawie badania. Panele fotowoltaiczne, łączone w szeregi (stringi) zamontowane zostaną na stołach wykonanych ze stali lub z aluminium. Liczba paneli wyniesie do 10000 szt. W ramach przedsięwzięcia planuje się zastosowanie transformatorów suchych w izolacji żywicznej lub mokrych-olejowych i umieszczenie ich wewnątrz stacji kontenerowych. Transformator olejowy będzie wyposażony w misę olejową, która w przypadku awarii pomieści całą objętość oleju zawartego w transformatorze. Transformator będzie podłączony do rozdzielni średniego napięcia (RSN) przez pole wyłącznikowe. Do rozdzielni niskiego napięcia (strony wtórnej transformatora) zostaną podłączone obwody inwerterów oraz obwód potrzeb własnych. Maksymalna wysokość elementów wchodzących w skład projektowanej elektrowni fotowoltaicznej nie będzie przekraczać 4 m, natomiast opcjonalne obiekty magazynów energii mogą mieć do 5 m wysokości.

W przedłożonym raporcie przeanalizowano oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko, w szczególności w zakresie oddziaływania akustycznego, zanieczyszczenia powietrza, zanieczyszczenia odpadami, oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne oraz oddziaływania na ludzi i elementy przyrodnicze, w tym na krajobraz. Zgodnie z art. 75 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska, w trakcie prowadzenia prac, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, naturalnego ukształtowania terenu i stosunków wodnych. W związku z powyższym, w niniejszym postanowieniu wskazano warunki, które pozwolą ograniczyć oddziaływanie fazy realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia na środowisko oraz tereny sąsiadujące.

Całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi ok. 12,73 ha, na którą składają się grunty orne RIVb, RV, RVI, łąki trwale LIV, pastwiska trwale PsV, grunty pod rowami W-LIV, nieużytki N. Zgodnie z raportem, na potrzeby przedsięwzięcia planuje się zagospodarować część działki o powierzchni do ok. 6,6 ha. Teren przeznaczony pod inwestycję stanowi głównie grunt orny, sklasyfikowany jako RV, RVI. Z zabudowy infrastrukturą naziemną przewiduje się wyłączenie nieużytku położonego w centralnej części działki wraz z pasem gruntu o szerokości 30-35 m, łączącego lasy znajdujące się na wschód i zachód terenu inwestycyjnego. Rowy melioracyjne w południowej części działki znajdować się będą poza zakresem przedsięwzięcia, w znacznej odległości od terenu objętego planowanym zagospodarowaniem. Najbliższy budynek mieszkalny zlokalizowany jest w

odległości ok. 590 m od granicy działki nr 214/6 i ok. 660 m od ogrodzenia projektowanej elektrowni.

Oddziaływanie analizowanego przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska, zarówno w fazie realizacji jak i funkcjonowania, nie będzie również wpływała na życie i zdrowie ludzi. Na etapie budowy, może wystąpić oddziaływanie na zdrowie ludzi w związku z przewidywanym w tym okresie występowaniem ograniczonych emisji zanieczyszczeń do powietrza, a także emisją hałasu, których źródłem będą maszyny budowlane i środki transportu wykorzystywane przy pracach realizacyjnych. Oddziaływanie to jednak będzie miało charakter krótkotrwały oraz lokalny i ustąpi po zakończeniu robót. Biorąc powyższe pod uwagę etap realizacji (budowy) nie spowoduje trwałych, negatywnych oddziaływań dla ludzi. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia bardzo niski poziom hałasu będzie dochodzić od stacji transformatorowych- maksymalny poziom mocy akustycznej urządzenia będzie wynosić ok. 77 dB oraz epizodycznie od pojazdów serwisowych – maksymalny poziom mocy akustycznej ok. 70 dB. Nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji, ogniwa mają być pokryte powłoką antyrefleksyjną, w celu zminimalizowania tzw. „ efektu olśnienia”. Zachowanie powyższych warunków spowoduje, że oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy dopuszczalnych norm i standardów jakości środowiskowych poza granicami terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na zdrowie i życie ludzi zarówno w wariantcie proponowanym i alternatywnym.

Oddziaływanie akustyczne wynikające z pracy urządzeń, maszyn i pojazdów transportowych będzie miało charakter przejściowy, krótkotrwały i lokalny. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia źródłem hałasu będą falowniki i stacje transformatorowe oraz ewentualne magazyny energii. Ze względu na znaczną odległość zabudowy mieszkaniowej od terenu inwestycji, wynoszącą ok. 600 m, nie przewiduje się możliwości przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie. Zaznaczyć również należy, że urządzenia pracujące na terenie elektrowni nie emitują hałasu w porze nocnej. Nie przewiduje się również zagrożenia wynikającego z oddziaływania pola elektromagnetycznego. Sieci kablowe niskiego i średniego napięcia, falowniki, magazyny energii oraz stacje transformatorowe średniego napięcia nie są znaczącymi źródłami pola elektromagnetycznego.

Emisja zanieczyszczeń związana będzie głównie z etapem budowy i pochodzić będzie z pracy silników środków transportu, maszyn i urządzeń wykorzystywanych podczas realizacji przedsięwzięcia. Wszystkie emisje do powietrza na tym etapie będą miały charakter niezorganizowany, ograniczony w czasie i ustąpią wraz z zakończeniem prac budowlanych. Sposób postępowania z wytworzonymi odpadami powinien być zgodny z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami, dlatego inwestor zobowiązany jest do prowadzenia racjonalnej gospodarki odpadami. Etap realizacji przedsięwzięcia będzie wiązać się z wytwarzaniem odpadów takich jak, m.in.: odpady opakowaniowe, odpady budowlane oraz zmieszane odpady komunalne pochodzące z zaplecza socjalnego pracowników, sklasyfikowane odpowiednio w grupie 15, 17 i 20 katalogu odpadów. Podczas funkcjonowania farmy fotowoltaicznej nie przewiduje się powstawania znacznych ilości odpadów. Ewentualne odpady, jakie mogą powstawać na tym etapie związane będą z serwisowaniem elektrowni. Będą one zagospodarowywane przez firmy serwisujące elektrownie) zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Zapobieganie zanieczyszczeniu powierzchni ziemi związane będzie głównie odpowiednią organizacją zaplecza budowy, kontrolą wykorzystywanego sprzętu oraz nadzorem nad prowadzeniem prac. Zaplecze budowy zostanie zaopatrzone w sorbenty pozwalające na neutralizację wycieków zastosowanych maszyn i urządzeń, ewentualne tankowanie odbywać się będzie przy użyciu mat sorpcyjno-izolujących, a w przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami niebezpiecznymi, będzie on zbierany i przekazywany do utylizacji. Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie spowoduje jakiegokolwiek zmiany stosunków wodnych. Wody opadowe w trakcie prac budowlanych oraz na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą spływały z placu budowy do gruntu w sposób naturalny, poprzez infiltrację. Ścieki bytowe gromadzone będą w szczelnych zbiornikach bezodpływowych (Toi-Toi). Odbiór ścieków będzie wykonywany przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne uregulowania prawne w zakresie odbioru ścieków. Na etapie eksploatacji nie przewiduje się stałej obecności pracowników na terenie inwestycyjnym, nie przewiduje się także poboru wody na cele sanitarne.

Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bez emisyjny, zatem nie będzie oddziaływać na stan jakości powietrza, a tym samym nie będzie miała znacząco negatywnego wpływu na klimat. Inwestycja zostanie zrealizowana w sposób wykazujący odporność na ekstremalne zjawiska wynikające ze zmian klimatu. Realizacja inwestycji nie

przyczyni się do powstawania lub nasilenia się zmian klimatycznych, które mogłyby powodować powstawanie zjawisk ekstremalnych. Oddziaływanie analizowanego przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska, zarówno w fazie realizacji jak i funkcjonowania, nie będzie również wpływała na życie i zdrowie ludzi.

Biorąc pod uwagę lokalizację planowanej inwestycji względem obszarów chronionych, teren na którym będzie realizowane przedmiotowe przedsięwzięcie, zlokalizowany jest w granicach obszaru Natura 2000: Lasy Puszczy nad Drawą PLB320016, Lasy Bierzwnickie PLH320044, obszaru chronionego krajobrazu F (Bierzwnik) oraz korytarza ekologicznego puszcza Gorzowska- Puszcza Drawska GKPn - 26.

Obszar chronionego krajobrazu „F” (Bierzwnik) obejmuje tereny chronione ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowych ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem lub pełnioną funkcją korytarza ekologicznych. Na terenie obszaru obowiązują zapisy Uchwały NRXXXII/375/09 Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego dnia 15 września 2009 r. w sprawie obszarów chronionego krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Zachodniopomorskiego z 2021 r., poz.2091). Zgodnie z §2 ust.1 pkt 2 ww. uchwały na terenie obszaru chronionego krajobrazu „F” (Bierzwnik) obowiązuje zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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.§ 2 ust. 2 ww. uchwały stanowi, że zakaz, o którym mowa powyżej nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak znacząco negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu, dlatego dla przedmiotowej inwestycji w celu określenia rzeczywistego oddziaływania inwestycji na środowisko obligatoryjnie niezbędne jest przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko. W związku z tym w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na cele ochrony obszaru chronionego krajobrazu „ F” (Bierzwnik), uwzględniając obowiązujące dla ww. obszaru zakazy. Lasy Puszczy nad Drawą PLB320016 – obszar ten został powołany przez wzgląd na ochronę dziko występujących gatunków ptaków znajdujących się w załączniku I Dyrektywy Ptasiej oraz siedlisk warunkujących bytowanie tym gatunkom. Dla ww. obszaru Natura 2000 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie zarządzeniem z dnia 29 października 2021 r. ustanowił plan zadań ochronnych (Dz. Urz. Woj. Zachodniopomorskiego z 2021 r., poz. 4596). Z wykonanej na potrzeby

niniejszego przedsięwzięcia inwentaryzacji przyrodniczej wynika, że w strefie buforowej planowanej inwestycji stwierdzono 3 stanowiska lęgowe ptaków należących do przedmiotów ochrony w obszarze, tj. 1 pary żurawia, 2 par dzięcioła czarnego oraz 1 pary gąsiorka-gatunku z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej. Poza ww. gatunkami wykazano 29 innych gatunków ptaków, należących do typowych dla biotopów otwartych terenów rolniczych i lasów. Nie zaobserwowano obecności gatunków szczególnie rzadkich, zagrożonych. W wyniku realizacji inwestycji nie dojdzie do pogorszenia się siedlisk zajmowanych przez ww. gatunki. Ich miejsca lęgowe nie ulegną przekształceniom. Możliwe jest wystąpienie jedynie czasowego efektu płoszenia podczas prac związanych z realizacją przedsięwzięcia i wiążącej się z tym obecnością ludzi, maszyn i emisji jakie generują (np. hałas), jak również może dochodzić do przypadkowego zniszczenia lęgowsko wronka i potrzescza na etapie inkubacji jaj lub karmienia piskląt. W związku z powyższym realizację etapów budowy generujących największe ryzyko negatywnego wpływu na awifaunę (prace ziemne przygotowujące teren pod budowę elektrowni) należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków. Działanie to pozwoli na uniknięcie efektu płoszenia w okresie lęgowym (ryzyko opuszczenia gniazda min. przez żurawia), jak i przypadkowego niszczenia lęgów ptaków gniazdujących na obszarze inwestycji. W załączniku nr 3 do ww. zarządzenia zidentyfikowano istniejące i potencjalne zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony ww. gatunków ptaków. Potencjalnym zagrożeniem dla takich gatunków jak: bocian czarny, łabędź krzykliwy, gęgawa, trzmielojad, kania ruda, bielik, błotniak stawowy, orlik krzykliwy, żuraw, puchacz, jest produkcja energii słonecznej (C03.02), związana z ograniczeniem powierzchni żerowiskowych i możliwością mylenia przez ptaki powierzchni paneli z taflą wody. W trakcie inwentaryzacji wykazano jedynie okazjonalne wykorzystywanie obszaru inwestycji jako żerowiska, w obrębie inwestycji najczęściej obserwowany był myszołów. Wykazano również inne ptaki drapieżne, jak kania czarna i kania ruda oraz bielik, ale obserwacje dotyczyły jedynie przelotu nad obszarem inwestycji. Po przeanalizowaniu istniejących i potencjalnych zagrożeń dla zachowania właściwego stanu ochrony przedmiotów ochrony w ww. obszarze Natura 2000- realizacja przedsięwzięcia i jego późniejsze funkcjonowanie nie zagrazi wartościom przyrodniczym, jak również nie utrudni lub nie spowoduje nieosiągnięcia przewidzianych celów ochrony. Zajęcie terenu pod planowane zmierzenie w pewnym stopniu do ubytku powierzchni cennych siedlisk. Spośród obserwowanych gatunków tylko żuraw i siniak regularnie żerują na terenach rolniczych. Zajęcie tego obszaru przez farmę fotowoltaiczną nie spowoduje znaczącego spadku dostępności pokarmu. Część działki inwestycyjnej nadal użytkowana będzie jako pole uprawne i tym samym będzie stanowiła bazę żerowiskową.

Ryzyko pomylenia zawartego obszaru paneli z ze zbiornikami wodnymi zostanie wyeliminowane przez zastosowanie paneli fotowoltaicznych z powłoką antyrefleksyjną.

Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga wycinki drzew, zatem nie dojdzie do zniszczenia potencjalnych siedlisk chrząszczy. Miejsca, które mogłyby stanowić siedliska płazów (nie potwierdzono ich występowania na terenie przedsięwzięcia), takie jak podmokły nieużytek, czy zlokalizowane poza zakresem inwestycji rowy melioracyjne oraz fragmenty lakowe zostaną zachowane. W związku z powyższym należy wykluczyć negatywny wpływ przedsięwzięcia na przedmioty ochrony w omawianej ostoi siedliskowej.

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest w granicach korytarza ekologicznego GKPn-26APuszcza Gorzowska- Puszcza Drawska. Powierzchnia terenu przeznaczona pod realizację przedmiotowej inwestycji nie spowoduje powstania znaczącej bariery na terenie ww. korytarza ekologicznego. W sąsiedztwie znajdują się rozległe obszary leśne, które stanowią bardziej atrakcyjne obszary dla bytowania fauny, niż teren inwestycyjny. Na obszarze planowanej inwestycji nie ma cieków, długich asów roślinności wzdłuż rowów melioracyjnych czy też alei drzew, które ukierunkowałyby wędrówki zwierząt lub umożliwiłyby ich migrację. Ogrodzenie także nie spowoduje ograniczenia funkcji korytarza, ponieważ poprzez pozostawienie prześwitu pomiędzy dolną krawędzią a gruntem będzie umożliwiała przemieszczenie się drobnym zwierzętom. Dodatkowo, między dwoma projektowanymi powierzchniami elektrowni fotowoltaicznej pozostawiony zostanie szeroki korytarz migracyjny, który jeszcze bardziej ułatwić będzie migrację zwierząt. W celu zminimalizowania oddziaływania przedsięwzięcia na herpetofaunę i małe ssaki, mogące migrować przez teren przedsięwzięcia, wykopy należy zabezpieczyć przed wpadaniem do nich zwierząt, a w przypadku stwierdzenia uwięzienia, odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce poza teren inwestycji. Zastosowane rozwiązania podczas funkcjonowania instalacji, jak: terminy koszenia dostosowane do cyklu życiowego zwierząt, ograniczenie nocnego oświetlenia, czy niestosowanie środków chemicznych do pielęgnacji roślinności, pozwolą na zminimalizowanie oddziaływań pośrednich związanych z pojawieniem się nowego obiektu w dotychczasowej przestrzeni pól uprawnych i lasów.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest również w granicach obszaru chronionego krajobrazu „F” Bierzwnik, na terenie którego obowiązują ustalenia wynikające z Uchwały Nr XXXII/375/09 Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 15 września 2009 r. w sprawie obszarów chronionego krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Zachodniopomorskiego z 2021r.,poz. 2091). Obszar ten obejmuje tereny chronione ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowe ze względu na możliwość

zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem lub pełnioną funkcją korytarzy ekologicznych. Charakteryzuje się on znaczącymi walorami krajobrazowymi, jak porośnięte lasami równiny sandrowe, przecinane rozległymi rynnami glacialnymi z licznymi jeziorami.

Przeprowadzona w raporcie analiza wykazała, iż budowa i eksploatacja planowanej inwestycji nie wpłynie znacząco na cele ochrony, dla których wyznaczono ww. obszar chronionego krajobrazu. Realizacja przedsięwzięcia nie naruszy ustaleń dotyczących czynnej ochrony ekosystemów wodnych, leśnych i nieleśnych ekosystemów lądowych. W ramach planowanej inwestycji nie będą wydobywane skały lub torfy. Wykonywanie poszczególnych robót oraz czynności związanych z pracami ziemnymi i budowlanymi nie będzie prowadzić do zmiany stosunków wodnych na obszarze inwestycji. Prace te nie wpłyną na pogorszenie stanu gleb, wód powierzchniowych i podziemnych w powierzchniowej warstwie gleby. Na obszarze inwestycyjnym brak jest naturalnych zbiorników wodnych.

W pobliżu planowanej inwestycji nie są planowane są inne inwestycje tego typu. Odnosząc się do oddziaływania o charakterze skumulowanym ,nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska. Ze względu na rodzaj zastosowanej technologii oraz skalę przedsięwzięć, ich oddziaływanie powinno zamknąć się w granicach zajmowanych przez nie działek. Przy zastosowaniu działań zapobiegawczych i minimalizujących, eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze, również w ujęciu skumulowanym z planowanymi innymi tego typu instalacjami.

Realizacja inwestycji spowoduje przekształcenie istniejącego krajobrazu, jednak ze względu na maksymalną wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych wynosząca do 4 m oraz położenie w terenie odznaczającym się całkowicie antropogenicznym charakterem o przeznaczeniu rolniczym, nie będzie stanowić istotnej dominanty wysokościowej i nie wpłynie znacząco negatywnie na istniejący krajobraz.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie JCWP RW6000251888893 Mierzęcka Struga, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako zły. Stan chemiczny wód powierzchniowych i potencjał ekologiczny oceniono jako dobry. Ocenę ryzyka określono jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600025. Stan ilościowy i

chemiczny wód podziemnych dla tego obszaru oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla tych JCW zostało określone jako niezagrożone. Przedsięwzięcie nie znajduje się w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art.16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. prawo wodne (t.j.: Dz.U. z 2021r., poz 2233 z późn.zm). Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania , zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków mających ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie jego realizacji i eksploatacji, stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56 i art. 59 ustawy Prawo Wodne, a określonych dla tych części wód w „ Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz.U. z 2021 r., poz. 260).

Biorąc pod uwagę zakres, przewidywane oddziaływanie oraz charakter inwestycji należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na klimat, nie będzie źródłem emisji szkodliwych związków i gazów cieplarnianych. Funkcjonowanie przedsięwzięcia przyczyni się do produkcji energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii, co ograniczy pozyskiwanie energii pochodzącej ze spalania węgla, a tym samym ograniczy emisję niebezpiecznych i szkodliwych gazów prowadzących do zmian klimatu. Inwestor jest zobowiązany do użytkowania maszyn i sprzętu sprawnego technicznie spełniającego unijne normy emisji spalin. Znajdujące się na terenie inwestycji maszyny będą utrzymywane w sposób zapobiegający zanieczyszczeniu środowiska gruntowego wyciekami, a w przypadku ewentualnego wycieku, wykonawca bezzwłocznie zastosuje środki zaradcze (sorbenty), które po użyciu będą magazynowane w szczelnym pojemniku, który zostanie przekazany wykwalifikowanemu odbiorcy.

Powyższe przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać transgranicznie. Przy zastosowaniu się do powyższych warunków realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie w terminie 14 dni od dnia otrzymani, składane za

pośrednictwem Wójta Gminy Bierzwnik. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie.

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.

Prawomocność decyzji musi zostać potwierdzona przez organ wydający decyzję, poprzez zamieszczenie w niej klauzuli stwierdzającej ostateczność.

Zgodnie z art. 72 ust 3 ustawy ooś, decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o których mowa w art. 71 ust. 1 pkt. 1-13ww. ustawy. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Powyższy termin może ulec wydłużeniu o cztery lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

ADNOTACJA DOTYCZĄCA OPŁATY SKARBOWEJ

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych 00/100), zgodnie z częścią I ust. 45kol. 3 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j.: Dz. U. z 2023r., poz. 2111 z późn. zm.)

Otrzymują:

1. Pełnomocnik inwestora
Pan Michał Wawrowicz- WAEL
Ul. Beżowa 24, 70-781 Szczecin
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49 k.p.a.
3. a/a
Do wiadomości:
1.RDOŚ/ Sanepid/ Wody Polskie

Załącznik do decyzji nr 5/2022 o środowiskowych uwarunkowaniach Wójta Gminy Bierzwnik z dnia 22 listopada 2023 r. – charakterystyka przedsięwzięcia pn. „ Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 3,0 MW, składającej się z maksymalnie trzech instalacji do 1,0 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 214/6 obręb Starzyce”.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, składającej się maksymalnie z trzech instalacji o mocy do 1,0 MW, na działce nr 214/6, Starzyce, gm. Bierzwnik. W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o mocy nie mniejszej niż 400 WP na konstrukcjach wsporczych (stołach montażowych), o wysokości do 4 m,
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu przemiennego o mocy nie mniejszej niż 60 kW,
- 3 stacje transformatorowe 15/08 kV lub 15/0,4 kV o łącznej powierzchni zabudowy do 72 m² i wysokości ok. 3 m,
- magazyny energii (opcjonalnie) o wysokości do 5 m,
- przyłącza kablowe 15 kV łączące stacje transformatorowe z punktem wyprowadzenia mocy;
- liczniki prądu,
- ogrodzenie z bramami wjazdowymi,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji (m.in. instalacja odgromowa, monitoring).

Całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi ok. 12,73 ha, na którą składają się grunty orne RIVb, RV, RVI, łąki trwale LIV, pastwiska trwale PsV, grunty pod rowami W-LIV, nieużytki N. Zgodnie z raportem, na potrzeby przedsięwzięcia planuje się zagospodarować część działki o powierzchni do ok. 6,6ha. Teren przeznaczony pod inwestycję stanowi głównie grunt orny, sklasyfikowany jako RV, RVI. Z zabudowy infrastrukturą naziemną przewiduje się wyłączenie nieużytku położonego w centralnej części działki wraz z pasem gruntu o szerokości 30-35 m, łączącego lasy znajdujące się na wschód i zachód terenu inwestycyjnego. Rowy melioracyjne w południowej części działki znajdować się będą poza zakresem przedsięwzięcia, w znacznej odległości od terenu objętego planowanym zagospodarowaniem. Najbliższy budynek mieszkalny zlokalizowany jest w odległości ok. 590 m od granicy działki nr 214/6 i ok. 660 m od ogrodzenia projektowanej elektrowni.

Realizacja inwestycji spowoduje przekształcenie istniejącego krajobrazu, jednak ze względu na maksymalną wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych wynoszącą do 4 m oraz położenie w terenie odznaczającym się całkowicie antropogenicznym charakterem o przeznaczeniu rolniczym, nie będzie stanowić istotnej dominanty wysokościowej i nie wpłynie znacząco negatywnie na istniejący krajobraz.