

Charakterystyka przedsięwzięcia, załącznik nr 1 do decyzji AT.V.6220.4.2024 o środowiskowych uwarunkowaniach bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 30 MW i wysokości do 3 m. Montaż instalacji przewidziany jest na działkach o numerach: 4/5, 4/6, 4/7 obręb Międzyrzecze, gmina Sławoborze, powiat świdwiński, województwo zachodniopomorskie. Powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 29,42 ha. Działki, na których planowana jest inwestycja są użytkowane rolniczo. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 1000 metrów od granicy działek. Przedmiotowa działka nie jest objęta miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Obszar inwestycji znajduje się poza obszarami objętymi ochroną Natura 2000. Z przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedmiotowa inwestycja zostanie usytuowana na terenie dotychczas wykorzystywanym rolniczo. Planowane przedsięwzięcie zostanie usytuowane w otoczeniu kompleksów leśnych, gruntów ornych i nieużytków. Z ogólnodostępnych map satelitarnych wynika, że w odległości ok. 1 km od miejsca realizacji inwestycji nie występują zabudowania mieszkalne. Dojazd do obszaru zainwestowania odbywać się będzie z wykorzystaniem drogi na działce nr 5 obręb Międzyrzecze. Teren instalacji zostanie ogrodzony i wyposażony w system monitoringu.

W skład farmy fotowoltaicznej o mocy do 30 MW wchodzić będą następujące elementy:

- Moduły fotowoltaiczne - panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 3 m. Szczegółowe wymiary paneli zostaną przyjęte na etapie projektu wykonawczego. Poszczególne panele połączone będą ze sobą solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia.
- Falowniki - każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych. Falowniki napięcia połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.
- Konstrukcja wsporcza paneli - panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na pojedynczych podporach, które wbijane są kafarem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu lub mocowane systemem gruntowych kołków rozporowych.
- Rozdzielnice (złącza kablowe) - na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych. Ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego.
- Stacja transformatorowo-rozdzielcza.
- Opcjonalny magazyn energii - do 1 sztuk.

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

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. W związku z czym, w celu zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia, prace te prowadzone będą w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00. Charakter prac związanych z realizacją przedsięwzięcia nie wymaga wykonywania głębokich wykopów, zatem inwestycja nie wpłynie na zmianę stosunków wodnych na analizowanym terenie. Z uwagi na występowanie ciekłu wodnego w odległości ok. 400 m (rzeka Czernica), niniejszym postanowieniem zobligowano inwestora, aby zaplecze budowy wraz z bazą materiałowo-sprzętową (miejsce postoju maszyn i pojazdów, magazynowania materiałów budowlano-montażowych oraz odpadów) zlokalizować na terenie posiadającym utwardzoną i uszczelnioną nawierzchnię, np. odpowiednią geomembraną. Natomiast tankowanie i wszelkie naprawy sprzętu należy realizować poza obszarem inwestycji. Z kolei plac budowy zostanie wyposażony w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych (sorbenty), które będą stosowane natychmiastowo w przypadku ewentualnego rozlewu substancji ropopochodnych z maszyn i pojazdów. Podczas realizacji inwestycji wytwarzane ścieki bytowe będą gromadzone w przenośnych sanitariatach. Budowa przedmiotowej instalacji związana będzie z wytwarzaniem odpadów, powstających w wyniku wykonywania prac budowlano-montażowych. Odpady te będą magazynowane selektywnie w pojemnikach i kontenerach, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom. Planowana inwestycja będzie instalacją bezobsługową. Funkcjonowanie przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązało się z wytwarzaniem ścieków, a jedyne odpady, które mogą powstawać na tym etapie, będą wynikiem prowadzenia prac serwisowych i ewentualnych napraw. Odpady te nie będą jednak magazynowane na terenie projektowanej instalacji, ale bezpośrednio po wytworzeniu będą na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowywaniem odpadów. Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do atmosfery ani wytwarzaniem ponadnormatywnego oddziaływania elektromagnetycznego. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów. Wody opadowo-roztopowe będą wsiąkały bezpośrednio do gruntu. W projektowanej instalacji zostaną zastosowane transformatory suche lub transformatory olejowe wyposażone w szczelną misę olejową, mogącą w przypadku awarii zmagazynować całą objętość oleju zawartego w tych urządzeniach, co zapewni ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Stacje transformatorowe, magazyn energii oraz inwertery będą stanowiły

źródła hałasu, jednak najbliższe tereny zabudowane podlegające ochronie akustycznej znajdują się w znacznym oddaleniu od analizowanego obszaru (ok. 1 km), w związku z czym nie należy spodziewać się wystąpienia istotnych uciążliwości akustycznych na etapie eksploatacji przedsięwzięcia na obszarze tej zabudowy.

Z uwagi na określoną przydatność paneli fotowoltaicznych, etap eksploatacji inwestycji potrwa około 25 lat. Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia elementy instalacji będą przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Możliwe będzie także zastąpienie wyeksploatowanych elementów elektrowni nowymi, a następnie dalsze funkcjonowanie elektrowni. Teren przeznaczony pod projektowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowany w granicach form ochrony przyrody wymienionych w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336, ze zm.), takich, jak parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe. Działka inwestycyjna o nr ewidencyjnym 4/5 sąsiaduje bezpośrednio z obszarem Natura 2000 pn. „Dorzecze Regi” PLH320049, który wyznaczono w celu zachowania 14 typów siedlisk przyrodniczych (siedliska o kodach 3150, 3160, 3260, 6510, 7110*, 7120, 7140, 7230, 9110, 9130, 9160, 9190, 91D0*, 91E0*) oraz 10 gatunków zwierząt (tj. kozioróg dębosz, koza, głowacz białopłetwy, minóg rzeczny, minóg strumieniowy, zalotka większa, czerwończyk nieparek, pachnica dębowa*, różanka, łosoś), wyszczególnionych w załączniku I i II dyrektywy siedliskowej. Dla analizowanego obszaru aktualnie opracowywany jest plan zadań ochronnych, a z inwentaryzacji przyrodniczej wykonanej na jego potrzeby wynika, że na terenie inwestycyjnym oraz w jego sąsiedztwie nie występują siedliska przyrodnicze ani gatunki zwierząt stanowiące przedmioty ochrony w tym obszarze. Zakres planowanej inwestycji nie przewiduje jakiegokolwiek ingerencji w obszar „Dorzecze Regi”, który w sąsiedztwie działki inwestycyjnej, obejmuje tereny leśne. Zarówno rodzaj zaplanowanych prac budowlanych (bez konieczności usuwania drzew i krzewów, realizacji głębokich wykopów oraz odwadniania terenu inwestycyjnego), jak i eksploatacja projektowanej instalacji (nie wymagająca poboru wody ani odprowadzania ścieków technologicznych), nie spowodują zanieczyszczenia wód gruntowych, zmian stosunków wodnych, czy też ukształtowania terenu, mających wpływ na stan zachowania ww. siedlisk i gatunków. W związku z powyższym nie przewiduje się, aby określone dla siedlisk i gatunków tymczasowe cele ochrony były zagrożone wskutek realizacji przedsięwzięcia. Z uwagi na ograniczony zakres oddziaływania instalacji fotowoltaicznej należy uznać, że planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na funkcjonowanie i spójność obszaru Natura 2000 „Dorzecze Regi”, jak również nie spowoduje negatywnego wpływu na przedmioty ochrony tego obszaru, w tym na siedliska przyrodnicze i siedliska warunkujące stan zachowania populacji gatunków chronionych w tym obszarze. Działki inwestycyjne znajdują się w zasięgu korytarza ekologicznego pn. „Puszcza Goleniowska – Puszcza Koszalińska”. Teren inwestycyjny dotychczas był wykorzystywany rolniczo, w związku z czym nie stanowi on miejsca występowania cennej roślinności. Analizując potencjalny wpływ przedmiotowej inwestycji na migrację zwierząt, którą ww. korytarz ekologiczny powinien umożliwiać, należy wziąć pod uwagę fakt, iż teren inwestycyjny znajduje się wśród rozległych terenów leśnych oraz w pobliżu dolin rzecznych, które stanowią główne szlaki przemieszczania się

fauny. Planowane odsunięcie inwestycji o minimum 5 m od granicy lasów zapewni dalszą możliwość migracji dużych zwierząt wzdłuż tych terenów. Z kolei mniejsze zwierzęta będą miały stały dostęp do analizowanego terenu, z uwagi na wskazaną niniejszym postanowieniem konieczność wykonania ogrodzenia terenu z zachowaniem minimum 20-centymetrowej wolnej przestrzeni nad gruntem. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że na terenie inwestycyjnym i w jego sąsiedztwie nie występują aktualnie przedsięwzięcia, które mogłyby prowadzić do skumulowania oddziaływań z projektowaną instalacją fotowoltaiczną. Dodatkowo realizacja przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi niniejszą opinią warunkami, dotyczącymi nie tylko sposobu wygradzenia terenu inwestycyjnego, ale również terminów realizacji prac i wykaszania roślinności na etapie funkcjonowania elektrowni, pozwoli ograniczyć ryzyko negatywnego wpływu instalacji na gatunki zwierząt typowe dla krajobrazu rolniczego. Zastosowanie paneli fotowoltaicznych w powłokę antyrefleksyjną zminimalizuje również oddziaływanie inwestycji na ornitofaunę poprzez zwiększenie absorpcji promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi odbicia światła od ich powierzchni. W celu ochrony zwierząt przed okaleczeniem ze strony projektowanego ogrodzenia terenu inwestycyjnego, zobowiązano inwestora do ogrodzenia elektrowni bez zakończeń w postaci ostrych elementów, takich jak kolce, czy drut kolczasty. Powyższe ma swoje uzasadnienie również z uwagi na fakt, iż w promieniu ok. 500 m od granic działki inwestycyjnej nr 4/5 ustanowiona została strefa ochrony rozrodu i regularnego przebywania bielika. Niemniej jednak, zgodnie z „Poradnikiem ochrony siedlisk i gatunków” (tom 7), bielik preferuje okolice jezior i stawów rybnych oraz doliny rzeczne, w związku z czym teren inwestycyjny nie stanowi dla niego właściwego siedliska. Takie tereny znajdują się w bezpośrednim sąsiedztwie wspomnianej strefy (rzeka Czernica oraz Mołstowa), a więc biorąc pod uwagę brak ingerencji prac inwestycyjnych w kompleksy leśne oraz doliny rzeczne należy uznać, że planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na warunki siedliskowe tego gatunku ornitofauny. Dodatkowo, aby wykluczyć możliwość płoszenia ptaków i pozostałej zwierzyny na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, niniejszym postanowieniem zobligowano inwestora, aby nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej. Mając na względzie powyższe nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu. Planowane zamierzenie inwestycyjne usytuowane zostanie w otoczeniu lasów i w oddaleniu od zabudowy mieszkaniowej. Ponadto ekspozycja widokowa projektowanej inwestycji będzie znikoma z uwagi na obecność szeregu tzw. kurtyn krajobrazowych (elementów ograniczających widoczność, jak np. lasy, zadrzewienia śródpolne, przydrożne). Nie bez znaczenia pozostaje również fakt, że zgodnie z wynikami projektu Audytu krajobrazowego województwa zachodniopomorskiego, obszar objęty wnioskiem nie stanowi krajobrazu priorytetowego. Tym samym projektowana elektrownia fotowoltaiczna nie wpłynie negatywnie na krajobraz pobliskich miejscowości. Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu. Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania. Rodzaj planowanej inwestycji, przewidziane do zastosowania materiały oraz

technologia wykonania obiektów pozwalają za niewielkie uznać ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Odnosząc się do zagadnień związanych ze środowiskiem gruntowo-wodnym należy wskazać, że działka, na której będzie realizowana inwestycja znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) *JCWP Mołstowa od źródeł do Czernicy wraz z Czernicą* o kodzie RW60001042819 oraz w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) kod: PLGW60008. *JCWP Mołstowa od źródeł do Czernicy wraz z Czernicą* to naturalna część wód, którą określono jako zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Mołstowa w obrębie JCWP oraz na dopływie Czernica w obrębie JCWP (dla troci wędrowniej) oraz dobry stan chemiczny. Termin osiągnięcia celów środowiskowych został odroczone do 2027 roku – odstępstwo czasowe w trybie art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. 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: azot ogólny; IFPL, IO, MIR, MMI, EFI+PL/ IBI_PL. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi wymienionymi w karcie dla tej JCWP, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Dla danej JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 oraz ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Natomiast ww. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i ilościowym i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, określonych jako utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego wód tej JCWPd. Ponadto planowane przedsięwzięcie nie wiąże się ze znacznym zasięgiem (ponadlokalnym). Biorąc pod uwagę sposób prowadzenia gospodarki wodno – ściekowej, a także proponowane rozwiązania w zakresie ochrony środowiska gruntowo – wodnego w trakcie eksploatacji inwestycji stwierdzić należy, że przedmiotowa inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimikolwiek zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenie stanu biologicznego, chemicznego wód powierzchniowych.

Z-ca Wójta
mgr inż. Tomasz Sękala

