

Szczecin, dnia 27 lutego 2025 r.

WONS.420.11.2023.MF.26

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nr 6/2025 - charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.).

Planowana inwestycja będzie polegała na budowie farmy wiatrowej wytwarzającej energię elektryczną z energii wiatru o łącznej mocy do 21 MW. Planowany zespół elektrowni wiatrowych będzie obejmować:

- maksymalnie 6 turbin wiatrowych wraz z fundamentami o całkowitej łącznej mocy do 21 MW, wysokości umieszczenia piasty wirnika – 134 m, maksymalnej wysokości turbiny wiatrowej ze śmigłem w pozycji pionowej – do 200 m,
- podziemnej sieci kabli elektroenergetycznych średniego napięcia, sieci teletechnicznych, przyłączy kablowych pomiędzy poszczególnymi turbinami oraz stacji transformatorowych,
- stacji elektroenergetycznej SN/WN (GPO),
- infrastruktury drogowej (drogi dojazdowe, place serwisowe, zaplecze budowy).

Zasadnicza część projektowanego przedsięwzięcia obejmuje następujące działki ewidencyjne w gminie Myślibórz:

- a) związane z posadowieniem turbin: 73 obr. Pniów, 264, 280, 273, 276/2 oraz 276/1 obr. Nawrocko,
- b) związane z zasięgiem (omiataniem) pracy rotora: 72, 111, 78 obr. Pniów, 263, 281, 271/3, 272/1, 275/1, 276/1 obr. Nawrocko,
- c) związana z lokalizacją stacji elektroenergetycznej SN/WN (GPO): 157/87 obr. Wierzbica,
- d) związane z budową wewnętrznych dróg dojazdowych i placów montażowych: 111, 73 obr. Pniów, 264, 263, 282, 281, 280, 279, 271/3, 273, 276/2 oraz 276/1 obr. Nawrocko.

Ponadto, powierzchnie zajęte tymczasowo oraz przebieg elektroenergetycznych linii kablowych będzie obejmował działki w obrębach Pniów, Nawrocko, Czerników, Zgoda oraz Wierzbica.

Szczegółowa lokalizacja oraz podstawowe parametry planowanego przedsięwzięcia przedstawiono w poniższej tabeli:

Nr elektrowni	Układ współrzędnych „2000” strefa 5		Max. wysokość wieży	Max. średnica rotora	Max. łączna wysokość	Max. moc akustyczna turbiny [dB(A)]
	X	Y				
WTG01	5864604.77	5485860.67	134	131	200	106,4
WTG02	5865276.51	5486105.61	134	131	200	106,4
WTG03	5865754.32	5486568.27	134	131	200	106,4
WTG04	5865504.25	5486744.64	134	131	200	106,4
WTG05	5863678.09	5484580.98	134	131	200	106,4

WTG06	5865590.50	5486223.14	134	131	200	106,4
--------------	------------	------------	-----	-----	-----	-------

Każda z projektowanych turbin wiatrowych posadowiona zostanie na fundamencie. Wewnątrz wieży (wykonanej ze stali o przekroju rurowym) umiejscowione zostaną urządzenia sterujące oraz transformator. Z kolei na wieży będzie znajdować się gondola wewnątrz której zamontowana zostanie niezbędna infrastruktura techniczna: generator, wiatromierz, hamulec oraz skrzynia biegów. Kolejnym elementem wchodzącym w skład turbiny wiatrowej jest wirnik składający się z trzech łopat, piasty oraz siłownika mechanizmu przestawiania łopat. Kierunek obrotu łopat wirnika będzie zgodny z ruchem wskazówek zegara, zaś jego orientacja będzie nawietrzna.

Wnioskodawca dysponuje podpisaną umową przyłączeniową oraz warunkami przyłączenia farmy wiatrowej do sieci. Miejszem przyłączenia jest istniejąca stacja transformatorowa 110 kV/SN Myślibórz. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej (granice stron) to zaciski odłącznika liniowego 110 kV w polu liniowym 110 kV w istniejącej stacji transformatorowej 110 kV/SN Myślibórz. Odłącznik stanowi składnik i znajduje się w eksploatacji operatora sieci, natomiast ograniczniki przepięć stanowią będą własność podmiotu przyłączanego.

Eksploatacja przedsięwzięcia będzie związana również z podjęciem działań minimalizujących potencjalnie negatywne oddziaływanie na środowisko, m.in. w zakresie okresowych zatrzymać pracy wirników (szczegółowe informacje zawarto w sentencji decyzji).

Uwzględniając stwierdzone w ramach przeprowadzonej oceny oddziaływania na środowisko potencjalnie negatywne oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska przyrodniczego, w szczególności ornitofaunę oraz chiropterofaunę inwestor został zobowiązany do prowadzenia działań monitoringowych. Obejmą one w szczególności monitoring porealizacyjny, którego celem jest ocena sposobu wykorzystywania terenu i przestrzeni powietrznej przez ptaki i nietoperze – co pozwoli na ocenę oddziaływania na ww. grupy zwierząt. Zobowiązano również inwestora do prowadzenia monitoringu śmiertelności – co pozwoli na stwierdzenie faktycznej skali kolizyjności zwierząt z turbinami, a tym samym ocenę wpływu funkcjonowania turbin na lokalne populacje. Kontrola nad oddziaływaniami powodowanymi przez farmę wiatrową na etapie eksploatacji obejmie również konieczność wykonania porealizacyjnej analizy hałasu. W zależności od wyników ww. działań monitorujących możliwe jest również zobowiązanie inwestora do podjęcia dodatkowych działań minimalizujących.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Szczecinie

Sylvia Jurzyk-Nordlów

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/