

Szczecin, dnia 09 lutego 2026 r.

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nr 5/2026, znak WONS.420.16.2024.MF.25, dla przedsięwzięcia polegającego na Budowa Farmy Wiatrowej Golczewo składającej się z 8 turbin wiatrowych o łącznej mocy do 24 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą w granicach działki o nr ew. 20/6, 32/2, 32/1, 20/4, 20/5, 20/3, 30, 1, 35/1 obr. Kretlewo, 136/2,135,138,136/1 obr. Baczysław, 527/1, 527/3, 527/9 obr. Kozielice, 20, 23, 24 obr. Gadam. 93/2, obr. Dargoszewo, gm. Golczewo, pow. kamieński. woj. zachodniopomorskie - 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 do realizacji inwestycja będzie polegała na budowie farmy wiatrowej, składającej się z 8 turbin wiatrowych o łącznej mocy do 24 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Pojedyncza turbina składać się będzie z 3 podstawowych elementów: wieży, gondoli oraz wirnika. Zrealizowana zostanie również niezbędna infrastruktura towarzysząca obejmująca m.in. kable energetyczne niskiego, średniego lub wysokiego napięcia, linie światłowodowe, infrastrukturę komunikacyjną, drogi dojazdowe wraz ze zjazdami, place manewrowe, tymczasowe place montażowe

Przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na następujących działkach ewidencyjnych:

Gmina	Obręb	Nr działki	Sposób wykorzystania	Turbina
Golczewo	Kretlewo	20/6	fundament, tereny obsługi i komunikacji, zasięg omiotu rotora	6,7,8
	Kretlewo	32/2	fundament, tereny obsługi i komunikacji, zasięg omiotu rotora	11
	Kozielice	527/9	fundament, tereny obsługi i komunikacji, zasięg omiotu rotora	1,12,13,14
	Gadam	20	zasięg omiotu rotora	8
	Gadam	23	zasięg omiotu rotora	8
	Kozielice	527/1	zasięg omiotu rotora	1,14
	Kretlewo	32/1	zasięg omiotu rotora	11
	Kozielice	527/3	zasięg omiotu rotora	12,13
	Kretlewo	20/4	fundament, tereny obsługi i komunikacji, zasięg omiotu rotora	7
	Kretlewo	20/5	fundament, tereny obsługi i komunikacji, zasięg omiotu rotora	8
	Kretlewo	20/3	fundament, tereny obsługi i komunikacji, zasięg omiotu rotora	6
	Kretlewo	30	zasięg omiotu rotora	6
	Kretlewo	1	zasięg omiotu rotora	8
	Kretlewo	35/1	zasięg omiotu rotora	6
	Gadam	24	zasięg omiotu rotora	8

Projektowane turbiny wiatrowe zostaną posadowione w następujących lokalizacjach i z uwzględnieniem następujących podstawowych parametrów:

Oznaczenie turbiny	Współrzędne lokalizacji turbiny 1992 (EPSG2180)		Wysokość wieży	Wysokość z promieniem wirnikiem	Moc akustyczna
	x	y			
EW01	227261	675160	do 120 m n.p.t.	do 200 m	108 dB (A)
EW06	230167	671855			
EW07	230329	671528			
EW08	230714	671451			
EW11	230375	672183			
EW12	227558	675212			
EW13	227828	674930			
EW14	227423	674790			

Wieża stalowa wykonana będzie w konstrukcji stożkowej, rurowej o średnicy podstawy ok. 4,5 m i średnicy szczytu ok. 3 m. Całkowita masa pojedynczej turbiny będzie wynosiła ok. 350 Mg. Turbina będzie montowana na wcześniej przygotowanych fundamentach z gotowych elementów dostarczonych przez producenta. Przewidziane do montażu turbiny posiadają trójłpatowy wirnik z systemem obracania gondoli oraz zmiennym kątem nachylenia łopat. Turbiny posadowione zostaną na wcześniej przygotowanych betonowych fundamentach. Szacowana powierzchnia fundamentów będzie wynosiła około 26,5 x 26,5 m. Dokładna powierzchnia oraz głębokość fundamentowania określona zostanie na etapie dokumentacji geotechnicznej. Turbina wiatrowa zbudowana będzie ze stożkowego, okrągłego masztu, z zamieszczonego na nim elementu rotacyjnego i gondoli, w której umieszczony zostanie generator, skrzynia kół zębatach oraz silnik dopasowujący pozycję skrzydeł do kierunku wiatru. Transformator będzie umieszczony wewnątrz gondoli lub na zewnątrz, w zależności od rozwiązań producenta. Element rotacyjny składać się będzie z układu trzech skrzydeł (wykonanych z tworzywa sztucznego), który obraca się wokół osi horyzontalnej. Wiatrak funkcjonuje przez całą dobę, w okresach występowania wiatrów wiejących z odpowiednią prędkością. Ponadto, w ramach przedsięwzięcia przewiduje się budowę tymczasowych zjazdów z istniejących dróg, które zostaną zdemontowane po zakończeniu budowy.

Infrastruktura towarzysząca:

- kable energetyczne niskiego, średniego lub wysokiego napięcia – w zależności od zastosowanych rozwiązań. Kable będą układane w wykopach o głębokości około 1,5 m i szerokości około 1 m. Na obecnym etapie nie jest znane dokładne miejsce przyłączenia do sieci elektroenergetycznej operatora, dlatego niniejszy wniosek nie obejmuje infrastruktury przyłączeniowej (kabel podziemny 110 kV od GPO farmy do planowanego punktu przyłączenia GPZ),
- linie światłowodowe w tych samych wykopach co kable energetyczne oraz studzienki rewizyjne,
- infrastruktura telekomunikacyjna umożliwiająca nadzór eksploatacyjny,
- drogi dojazdowe – utwardzone o szerokości około 6 m doprowadzone do planowanych elektrowni z najbliższych dróg istniejących. Drogi utwardzone będą tłuczniem lub płytami perforowanymi (może zaistnieć konieczność dodatkowego utwardzenia dróg śródpolnych istniejących),
- zjazdy z dróg – tymczasowe na okres budowy,
- place manewrowe (serwisowe) o szacowanej powierzchni do 900 m² – utrzymywane w trakcie funkcjonowania elektrowni wiatrowych w celu umożliwienia dojazdu do turbin, zatrzymania i zawrócenia samochodu serwisowego,

- place montażowe – tymczasowe – o szacowanej powierzchni około 1600 m², umożliwiające dowóz i montaż wielkogabarytowych elementów konstrukcyjnych elektrowni. Każdy plac utwardzony tłuczniem lub płytami perforowanymi. Place zlokalizowane będą przy poszczególnych elektrowniach zgodnie z wymogami producenta turbin wiatrowych. Place te zostaną usunięte po okresie budowy.

Na czas budowy elektrowni wiatrowej wykonane zostaną place montażowe (usytuowanie dźwigu montażowego, składowanie elementów turbiny, montaż wielkogabarytowych elementów konstrukcyjnych elektrowni). Wszystkie elementy turbiny są zabezpieczone przed korozją i innymi wpływami środowiska atmosferycznego przy pomocy specjalnej powłoki wielowarstwowej. Ponadto każda turbina wyposażona jest w system ochrony odgromowej.

Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia będą dostarczane na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi/ciężarowymi jako elementy częściowo przygotowane do montażu. Na miejscu przedsięwzięcia będzie usytuowany dźwig 750 ton oraz koparki. Największe pojazdy ponadgabarytowe mogą mieć długość do 50 m oraz masę do 80 ton. Drogi dojazdowe (o szerokości około 6 m) będą utwardzone tłuczniem lub płytami perforowanymi. Powstaną także place manewrowe (montażowe), umożliwiające dowóz i montaż wielkogabarytowych elementów konstrukcyjnych elektrowni. Do realizacji przedsięwzięcia będzie wykorzystany sprzęt sprawny technicznie, zapewniający zabezpieczenie gruntu przed wyciekami płynów technicznych, którego stan techniczny będzie regularnie sprawdzany. Teren przedsięwzięcia będzie zaopatrzony w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych. W przypadku ich rozlania plamy zanieczyszczeń zostaną niezwłocznie usunięte, a zebrany materiał przekazany do utylizacji uprawnionemu odbiorcy. Miejsce ewentualnego przechowywania materiałów pędnych i smarów, a także stanowisk postojowych pojazdów i maszyn roboczych zorganizowane będzie w sposób uniemożliwiający zanieczyszczenie gleb substancjami ropopochodnymi (tj. na szczelnym podłożu).

Eksploatacja przedsięwzięcia będzie związana również z podjęciem działań minimalizujących potencjalnie negatywne oddziaływanie na środowisko, m.in. w zakresie montażu na każdej z turbin systemów detekcyjno-reakcyjnych (szczegółowe informacje zawarto w sentencji decyzji). Opis oraz analiza funkcjonowania turbin wiatrowych oraz ich oddziaływania na poszczególne komponenty środowiska została szczegółowo scharakteryzowana w uzasadnieniu wydanej 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

Sylwia Jurzyk-Nordlów

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/