

Szczecin, dnia 07 sierpnia 2026 r.

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nr 19/2026, znak WONS.420.19.2023.MF.42, dla przedsięwzięcia polegającego na *Budowa farmy wiatrowej FW Banie VII zlokalizowanej na terenie Gminy Banie, województwo 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 2026 r. poz. 670).

Przedmiotowe przedsięwzięcie, polegające na budowie farmy wiatrowej wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowane jest w województwie zachodniopomorskim, powiecie gryfińskim, w gminie Banie. Inwestycja obejmuje budowę do 6 turbin wiatrowych, o łącznej mocy do 18 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Szczegółowe parametry turbin obejmują: maksymalną wysokość 206 m; maksymalną wysokość wieży 160 m; średnicę rotora do 137 m; moc jednostkową turbiny do 3 MW. Infrastruktura towarzysząca będzie obejmowała budowę dróg dojazdowych, placów montażowych, manewrowych, podziemnych kablowych linii elektroenergetycznych średniego napięcia oraz podziemnych linii telekomunikacyjnych, na przewidywanym terenie realizacji przedsięwzięcia. Realizacja infrastruktury towarzyszącej poza przewidywanym terenem realizacji przedsięwzięcia nie jest objęta zakresem przedmiotowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie w gminie Banie na działkach inwestycyjnych: dz. 801/1, obręb Banie 3, gmina Banie; dz. 801/2, obręb Banie 3, gmina Banie; dz. 801/3, obręb Banie 3, gmina Banie; dz. 801/4, obręb Banie 3, gmina Banie; dz. 801/5, obręb Banie 3, gmina Banie; dz. 801/6, obręb Banie 3, gmina Banie; dz. 818/1, obręb Banie 3, gmina Banie; dz. 818/2, obręb Banie 3, gmina Banie. Dodatkowo, należy wskazać na działki będące w zasięgu omiatania rotora turbin wiatrowych: dz. nr 802, obręb Banie 3, gmina Banie; dz. nr 804, obręb Banie 3, gmina Banie.

Planowane do wykonania są następujące elementy przedsięwzięcia:

- do 6 turbin wiatrowych o mocy do 3,0 MW każda oraz o łącznej, maksymalnej mocy maksymalnej do 18 MW,
- place montażowe i manewrowe, powierzchnie tymczasowe o nawierzchni z kruszywa łamanego stabilizowanego mechanicznie lub wykonane w innej technologii gwarantującej wymagane parametry nośne, niezwiązane stale z gruntem. Dokładna lokalizacja oraz powierzchnia zostaną ustalone na etapie uzyskiwania pozwolenia na budowę, planuje się dla każdej turbiny plac montażowy o nawierzchni z kruszywa łamanego, przylegający do fundamentu turbiny, dodatkowo w miarę potrzeb wykonane zostaną place i powierzchnie tymczasowe;
- podziemne kablowe linie elektroenergetyczne łączące elektrownie wiatrowe ze sobą oraz z GPO;
- kablowa podziemna sieć telekomunikacyjna łącząca elektrownie wzajemnie oraz z ośrodkiem automatycznego sterowania ich pracą;
- drogi dojazdowe – o nawierzchni z kruszywa łamanego. Zjazdy z istniejących dróg na drogi wewnętrzne będą miały nawierzchnie zgodne z warunkami wskazanymi przez zarządców dróg.

Turbiny wiatrowe posadowione zostaną w następującej lokalizacji:

Nr turbiny	Współrzędne		Nr działki posadowienia fundamentu turbiny	Obręb ewidencyjny
	X [układ PL- 2000/15]	Y [układ PL- 2000/15]		
WTG1	5888886.9535	5476927.4640	801/6	Banie 3
WTG2	5888871.6597	5477265.9766	801/6	
WTG3	5888585.4495	5476992.5488	801/4; 801/6	
WTG4	5888564.8679	5477301.0214	801/6	
WTG5	5888257.5180	5477325.6565	801/6	
WTG6	5887952.7327	5477371.5797	801/6; 818/2	

Pozostałe podstawowe parametry turbin to: wysokość całości konstrukcji od poziomu terenu, a wraz śmigłem w jego górnym położeniu od poziomu terenu do 206 m; wysokość wieży od poziomu terenu do 160 m; średnica rotora do 137 m.

Teren planowanej inwestycji to grunty orne z nielicznymi śródpolnymi zadrzewieniami oraz zagłębieniami terenu. Najbliższe sąsiedztwo planowanej inwestycji (bufor 1 km) stanowią również grunty orne z śródpolnymi zadrzewieniami oraz obszarami podmokłymi. W trakcie wykonywania prac dojdzie do zdjęcia powierzchniowej warstwy humusu i utwardzenia powierzchni. Lokalizacja dróg dojazdowych obecnie nie jest znana, będzie projektowana na późniejszym etapie prac nad inwestycją. Można jednak zakładać, że drogi dojazdowe również spowodują trwałe przekształcenie powierzchni ziemi w związku z potrzebą ich utwardzenia kruszywem naturalnym, w celu umożliwienia transportu elementów turbin na miejsce realizacji, a w późniejszym czasie eksploatacji inwestycji – umożliwienia wykonywania prac serwisowych. Wkopywanie kabli energetycznych będzie również powodować czasowe przekształcenie terenu, na głębokość min. 1 m pod poziomem terenu.

Pozyskiwanie energii z wiatru jest procesem przetwarzania energii kinetycznej ruchu powietrza w energię elektryczną poprzez wykorzystanie turbiny wiatrowej. W turbinie wiatrowej ruch powietrza jest przetwarzany przez łopaty wirnika na moment obrotowy, który jest przekazywany przez wał turbiny do generatora, gdzie zostaje przekształcony w energię elektryczną. Turbina wiatrowa składa się z wirnika (pionowego lub poziomego) i generatora. Wirnik zbudowany jest z łopat, które ustawione są pod pewnym kątem wobec kierunku wiatru, tak aby maksymalnie wykorzystać jego energię kinetyczną. Wiatr napędza wirnik, co skutkuje jego obrotem. Przekładnia, którą wykorzystuje się do przekazywania momentu obrotowego z wirnika do generatora, ma za zadanie odpowiednio dostosować prędkość obrotową, aby uzyskać optymalne obroty generatora, co zapewnia efektywne przetwarzanie energii mechanicznej na elektryczną. Generator wytwarza energię elektryczną przekazywaną do transformatora, który z kolei dostosowuje napięcie do wymagań sieci elektroenergetycznej. Wyprodukowana przez elektrownie energia zostaje wyprowadzona z elektrowni poprzez system podziemnych połączeń kabli energetycznych SN wprowadzona do stacji elektroenergetycznej obsługującej farmę wiatrową – GPO, skąd zostanie wyprowadzona do krajowego systemu

energetycznego – wraz z linią kablową zostanie poprowadzona linia światłowodowa w kanalizacji teletechnicznej.

Planuje się około trzydziestoletni okres eksploatacji farmy. Elektrownie wiatrowe są urządzeniami bezobsługowymi, sterowanymi zdalnie. W celu prawidłowego funkcjonowania oraz nadzoru eksploatacyjnego elektrownia wiatrowa będzie posiadać infrastrukturę telekomunikacyjną.

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/