

WST-K.420.7.2024.BM.32

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, ze zm.).

Przedsięwzięcie pn. „Budowa farmy wiatrowej Wałcz wraz z infrastrukturą towarzyszącą” polega na budowie do 23 elektrowni wiatrowych o łącznej mocy do 161 MW. Każda z projektowanych elektrowni będzie posiadała następujące parametry: moc do 7 MW, maksymalną średnicę rotora do 150 m, minimalną wysokość wieży (do środka piasty) do 125 m, maksymalną wysokość wieży (do środka piasty) do 160 m, maksymalną wysokość całkowitą elektrowni wiatrowej (w stanie wzniesionego śmigła) do 220 m oraz maksymalną moc akustyczną pojedynczej turbiny – do 106,1 dB(A).

Teren inwestycyjny stanowią działki nr: 82/6, 83/58 obr. Ługi Wałeckie; 470, 606 obr. Witankowo; 4, 95/1, 294 obr. Gostomia; 4, 213/1, 337, 341 obr. Strączno, gmina Wałcz, powiat wałecki, województwo zachodniopomorskie. Ponadto rzuty poziome zasięgu rotorów projektowanych turbin mieścić się będą w granicach wyżej wymienionych działek ewidencyjnych. Powierzchnia terenu trwale przekształconego w związku z posadowieniem elektrowni wiatrowej i budową placu montażowego wyniesie ok. 0,2 ha/turbinę, a przy założeniu realizacji 23 szt. elektrowni wiatrowych wyniesie łącznie ok. 4,6 ha. Wielkość ta będzie uzależniona od wytycznych producenta elektrowni wiatrowych, w tym zmiennej konstrukcji fundamentu, wielkości placów montażowych i manewrowych itp.

Zakres prac objętych przedmiotowym wnioskiem obejmuje głównie wykonanie prac fundamentowych pod projektowane turbiny i placów montażowo-manewrowych z kruszywa lub w innej technologii oraz dostawę i montaż elementów turbin wiatrowych z gotowych elementów. Turbiny wiatrowe osadzone będą na fundamencie o średnicy do ok. 26 m. Fundamenty turbin wiatrowych zostaną wykonane głównie z betonu oraz zbrojenia stalowego. Górna płaszczyzna fundamentu uformowana będzie ze spadkiem i zakończona cokołem o wysokości do 1 m. Całkowita wysokość fundamentu wyniesie do 7 m. W cokole osadzony zostanie kosz kotwiący wieżę elektrowni wiatrowej. Dolne i górne zbrojenie promieniowe fundamentu przechodzić będzie do wnętrza cokołu pomiędzy kotwami fundamentowymi. Fundament posadowiony zostanie 2-4 m poniżej projektowanego poziomu terenu, tzn., że nad każdym fundamentem utworzony zostanie nasyp o wysokości ok. 0,5 ÷ 1,5 m. Wieże siłowni wiatrowych planowanych do zastosowania w projekcie będą pełnościenne. Składać się one będą z segmentów, które będą połączone ze sobą za pomocą śrubowych połączeń kołnierzowych o wzmocnionej wytrzymałości. Wewnątrz znajdować się będą: wyciąg, drabina z zabezpieczeniem oraz podesty spoczynkowe i robocze. Struktura nośna gondoli składać się będzie z odlanego korpusu maszyny, podstawy generatora i z konstrukcji nośnej dźwigu pokładowego. Konstrukcja nośna dźwigu pokładowego stanowić będzie jednocześnie ramę nośną obudowy gondoli. Wirnik składać się będzie z trzech łopat, piasty wirnika, 3 wieńców obrotowych oraz 3 napędów służących do zmiany kąta natarcia łopat wirnika. Łopaty wykonane będą z wysokiej jakości tworzywa sztucznego wzmocnionego włóknem szklanym. Wirnik wyposażony będzie w system hamowania, w tym hamowania awaryjnego. Zastosowany wirnik posiadać będzie trzy łopaty wyposażone w system osłony odgromowej i system redukcji akustycznej. Potencjalne uderzenia piorunów będą odprowadzane z łopat wirnika przez wieżę do fundamentów przez odgromnik iskrowy.

Realizacja farmy wiatrowej będzie obejmować także wykonanie infrastruktury towarzyszącej w postaci: placów montażowych i manewrowych, wykonanych jako tymczasowe, o nawierzchni

z kruszywa lub w innej technologii, niezwiązane stale z gruntem, planowanych dróg dojazdowych o nawierzchni z kruszywa, budowy i przebudowy przepustów – w miejscach ewentualnej kolizji nowych i istniejących dróg z rowami i/lub ciekami. Włączenie do drogi nadrzędnej będzie dostosowane do istniejącej nawierzchni i wykonane zgodnie z uzgodnieniem zarządcy tej drogi. Projekt lokalizacji dróg wewnętrznych i dojazdowych zostanie opracowany na dalszym etapie prac nad inwestycją, przy czym założono, że drogi wewnętrzne łącznie posiadać będą długość do 20 km i nawierzchnię z kruszywa. Inwestor przewiduje, że drogi dojazdowe zostaną poprowadzone po istniejącym śladzie, szczególnie tam gdzie pozwalać będzie na to układ drzew i zapisy miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Zakłada się, że łączna długość dróg gruntowych wymagających przebudowy w ramach inwestycji wyniesie do 7 km, a ich nawierzchnia wykonana zostanie z kruszywa. Łączne zajęcie terenu przez planowaną inwestycję wyniesie do 17,4 ha. Dostawy materiałów będą realizowane specjalistycznymi środkami transportu. Roboty budowlane związane z wykonaniem fundamentów pod projektowane turbiny wiatrowe będą prowadzone z zastosowaniem sprzętu budowlanego, w tym koparko-ladowarek itp., natomiast montaż poszczególnych elementów elektrowni wiatrowych przy użyciu dźwigów. Prace realizacyjne związane z budową pojedynczej elektrowni wiatrowej potrwać około 12 miesięcy. Wszelkie nawierzchnie tymczasowe, niezbędne jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, w tym zjazdy, poszerzenia dróg oraz place montażowe, zostaną zlikwidowane po zrealizowaniu inwestycji, a teren przywrócony do stanu pierwotnego. Czas eksploatacji farmy wiatrowej potrwa około 30 lat. Będzie to przedsięwzięcie bezobsługowe, którego praca będzie monitorowana.

Turbiny wiatrowe zostaną posadowione w następujących lokalizacjach:

Numer turbiny	X	Y	Nr działki	Obręb ewidencyjny
WTG1	341122	598534	606	Witankowo
WTG2	341728	598457	470	Witankowo
WTG3	340919	598181	606	Witankowo
WTG6	340442	597749	606	Witankowo
WTG7	340120	598034	606	Witankowo
WTG10	328706	593465	4	Gostomia
WTG11	328932	593201	4	Gostomia
WTG12	329074	592901	294	Gostomia
WTG13	329186	592590	294	Gostomia
WTG14	328140	593407	4	Gostomia
WTG15	328305	593072	4	Gostomia
WTG16	328449	592606	294	Gostomia
WTG17	326811	594304	95/1	Gostomia
WTG18	327735	596897	83/58	Ługi Wałeckie
WTG19	328094	597384	83/58	Ługi Wałeckie
WTG20	327982	597698	82/6	Ługi Wałeckie
WTG21	325918	599193	213/1	Strączno
WTG22	325323	599268	337	Strączno
WTG23	324621	598969	4	Strączno
WTG24	325655	598914	337	Strączno
WTG25	325114	598914	337	Strączno
WTG26	325441	598639	337	Strączno
WTG27	325446	598330	341	Strączno

W ramach działań minimalizujących wpływ przedsięwzięcia na chiropterofaunę, turbiny wiatrowe WTG10, WTG11, WTG12, WTG13, WTG14, WTG15, WTG16, WTG21, WTG23, WTG24 podlegać będą okresowym, całonocnym wyłączeniom w następujących terminach i przy niżej wskazanych warunkach atmosferycznych:

- okres wyłączeń: 1 czerwca – 15 września,
- zakres dobowy wyłączeń: od co najmniej 30 minut przed zachodem słońca do co najmniej 30 minut po wschodzie słońca;
- prędkość wiatru: poniżej 6 m/s;
- temperatura powietrza: powyżej 5°C.

Ww. ograniczenia czasowe mogą być modyfikowane w efekcie wyników uzyskanych podczas monitoringu poinwestycyjnego chiropterofauny na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia.

Z uwagi na brak regularności i małą intensywność pojawów gatunków ptaków szponiastych (w dużym stopniu narażonych na kolizje z pracującymi turbinami wiatrowymi), w strefie kolizyjnej turbin wiatrowych, wykazany podczas obserwacji przedrealizacyjnych, w związku z realizacją przedmiotowej inwestycji nie stwierdzono potrzeby zastosowania systemów detekcyjnych z interwencyjnym zatrzymywaniem turbin w przypadku zbliżania się ptaków szponiastych.

Po upływie efektywnego czasu eksploatacji przedsięwzięcia, wyeksploatowane elektrownie wiatrowe zostaną zlikwidowane, a w miejscach po fundamentach odtworzona zostanie warstwa glebowa. Teren inwestycyjny zostanie zrekultywowany w kierunku rolnym, mającym na celu przywrócenie poprzedniej funkcji tego obszaru.

*Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Szczecinie
Sylwia Jurzyk – Nordlów
/-dokument podpisany cyfrowo/*

Potwierdzam zgodność kopii wydruku z dokumentem elektronicznym:

Identyfikator dokumentu	91589.531820.728606
Nazwa dokumentu	WST-K.420.7.2024.BM.32 (FEW Wałcz) - załącznik do decyzji.pdf
Tytuł dokumentu	WST-K.420.7.2024.BM.32 (FEW Wałcz) - załącznik do decyzji
Sygnatura dokumentu	WST-K.420.7.2024
Data dokumentu	30.06.2025
Skrót dokumentu	FD8E576013AACB51C7B1B3978670DC40F7376412
Wersja dokumentu	1.3
Data podpisu	30.06.2025 21:05:57
Podpisane przez	S. Jurzyk-Nordlów Reg. Dyrektor Ochr. Środowiska w Szczecinie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie

EZD 3.126.43.43.

Data wydruku: 01.07.2025

Autor wydruku: Merecka Beata (Główny Specjalista)