

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nr 3/2025

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 wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Hanki oraz Setnica w gminie Mirosławiec**” polega na budowie do 4 elektrowni wiatrowych o łącznej mocy do 14 MW. Każda z projektowanych elektrowni (EW3, EW4, EW5, EW6) będzie posiadała następujące parametry: moc do 3,5 MW, maksymalną średnicę rotora do 150 m, maksymalną wysokość wieży do 137 m, maksymalną wysokość całkowitą elektrowni wiatrowej (w stanie wzniesionego śmigła) do 200 m oraz maksymalną moc akustyczną pojedynczej turbiny – do 107 dB(A).

Realizacja farmy wiatrowej będzie obejmować także wykonanie infrastruktury towarzyszącej w postaci: kabli elektroenergetycznych, stacji kontenerowo-pomiarowych, stacji SN/WN (stacja GPO), kabli telekomunikacyjnych, dróg wewnętrznych, placów serwisowych (manewrowych) oraz pozostałych elementów towarzyszących. Dodatkowo, w obrębie stacji GPO dopuszcza się możliwość realizacji zaplecza socjalnego.

Drogi wewnętrzne wraz z placami i zjazdami będą wykonane w technologii nawierzchni utwardzonej z kruszywa łamanego stabilizowanego mechanicznie. Włączenie do drogi nadrzędnej będzie dostosowane do istniejącej nawierzchni i wykonane zgodnie z uzgodnieniem zarządcy tej drogi. Każda z planowanych elektrowni wiatrowych poprzez stacje kontenerowe zostanie połączona linią kablową średniego napięcia z punktem zbiorczym, tj. stacją elektroenergetyczną GPO SN/WN, skąd wytworzony prąd będzie wyprowadzany poza teren farmy wiatrowej do miejsca przyłączenia. Elektroenergetyczne linie kablowe średniego napięcia SN wraz z liniami teletechnicznymi (telekomunikacyjnymi) i przewodem wyrównawczo-uziemiającym będą przebiegały głównie wzdłuż dróg oraz przez tereny nieruchomości objętych inwestycją. Linie kablowe SN będą układane bezpośrednio w wykopie, natomiast w przypadku ewentualnej konieczności przejścia pod przeszkodami (np. w wypadku kolizji z drogami lub ciekami wodnymi) linie te zostaną przeprowadzone metodą przecisku lub przewiertu sterowanego. W szczególności ww. technologia bezwykopowa zostanie zastosowana w przypadku przekroczenia kablowego rzeki Płocicznej, gdzie przecisk lub przewiert sterowany będzie rozpoczynał się i kończył co najmniej 5 m od brzegu, bez ingerencji w brzegi oraz dno tego cieku.

Dodatkowo, w obrębie stacji GPO dopuszcza się możliwość realizacji zaplecza socjalnego na cele obsługi przedmiotowej farmy wiatrowej.

Teren inwestycyjny stanowią działki nr 101/1 i 101/2 w obrębie Setnica oraz działki nr 424, 431, 462/2, 504/1 i 685 w obrębie Hanki, w gminie Mirosławiec, przy czym posadowienie turbin wiatrowych zaplanowano na terenie działek nr 101/1 obr. Setnica (EW4 i EW6), 101/2 obr. Setnica (EW5), 424 obr. Hanki (EW3), natomiast stacji GPO – na działce nr

504/1 obr. Hanki. Zasięg rotora projektowanej turbiny EW3 obejmuje dodatkowo część działek nr 422/2, 423 i 425 obr. Hanki.

Turbiny wiatrowe zostaną posadowione w lokalizacjach, ograniczonych poligonami o następujących współrzędnych:

a) elektrownia wiatrowa EW3:

EW3		
L.p.	Współrzędne X	Współrzędne Y
1	309 582,959	608 175,975
2	309 715,6963	608 409,9759
3	309 649,8372	608 447,1501
4	309 512,1717	608 216,3639

b) elektrownia wiatrowa EW4:

EW4		
L.p.	Współrzędne X	Współrzędne Y
1	309 122,3178	608 024,9654
2	309 032,1777	608 128,0048
3	308 947,4879	608 054,8648
4	309 039,1001	607 951,0776

c) elektrownia wiatrowa EW5:

EW5		
L.p.	Współrzędne X	Współrzędne Y
1	309 274,4825	607 398,4655
2	309 412,6778	607 382,7413
3	309 446,449	607 655,5062
4	309 308,2988	607 671,8995

d) elektrownia wiatrowa EW6:

EW6		
L.p.	Współrzędne X	Współrzędne Y
1	308 751,1141	607 619,0759
2	308 871,7804	607 582,3153
3	308 828,9101	607 446,8256
4	308 702,5449	607 462,7486

Całkowita powierzchnia terenu trwale przekształconego w związku z planowaną inwestycją wyniesie maksymalnie do 3,2 ha. Wielkość ta będzie uzależniona od wytycznych producenta elektrowni wiatrowych, w tym zmiennej konstrukcji fundamentu, wielkości placów montażowych i manewrowych itp.

Szacuje się, że montaż elektrowni wiatrowej wraz z niezbędną infrastrukturą, tzn. placem manewrowym, drogą dojazdową, kablami elektroenergetycznymi i teletechnicznymi, może potrwać nawet do 12 miesięcy. W pierwszej kolejności zostaną wykonane drogi dojazdowe i place manewrowe, a następnie prace związane z wykonaniem wewnętrznej infrastruktury, realizacją przyłącza do sieci, budową stacji kontenerowych z niezbędną infrastrukturą energetyczną, jak również budowa fundamentów pod elektrownie wiatrowe. Teren posadowienia elektrowni wiatrowej zostanie uprzednio rozpoznany badaniami

geotechnicznymi gruntami. Fundamenty turbin wiatrowych zostaną wykonane głównie z betonu oraz zbrojenia stalowego. Z kolei technologia budowy elektrowni wiatrowych będzie oparta na dostarczeniu gotowych elementów wież i turbin oraz ich montaż na placu budowy. Każda turbina zostanie osadzona na wieży stalowej o konstrukcji powłokowej. 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-ładowarek itp., natomiast montaż poszczególnych elementów elektrowni wiatrowych przy użyciu dźwigów.

Dojazd do terenu inwestycyjnego zaplanowano w taki sposób, aby w jak największym stopniu wykorzystać pas drogowy istniejących dróg gruntowych lub spowodować jak najmniejsze zajęcie innych gruntów. Natomiast linie kablowe średniego napięcia SN wraz z liniami teletechnicznymi (telekomunikacyjnymi) będą układane w rurze ochronnej, w wykopie o głębokości około 1,5 m (w zależności od zagospodarowania terenu) i szerokości około 0,5 – 1,3 m. We wspólnych wykopach z liniami kablowymi SN ułożone zostaną rurociągi dla linii telekomunikacyjnych (teletechnicznych), przeznaczonych do obsługi i monitoringu farmy wiatrowej.

Z kolei czas eksploatacji farmy wiatrowej potrwa około 30 lat. Będzie to przedsięwzięcie bezobsługowe, którego praca będzie monitorowana. W celu prawidłowego funkcjonowania oraz nadzoru eksploatacyjnego instalacja zostanie wyposażona w infrastrukturę telekomunikacyjną w postaci sieci podziemnych kabli optotelekomunikacyjnych, ułożonych równolegle do kabli elektroenergetycznych. Projektowana sieć teleinformatyczna będzie na bieżąco przekazywała informacje na temat istotnych parametrów pracy farmy wiatrowej.

W ramach działań minimalizujących wpływ przedsięwzięcia na jedną z najbardziej narażonych w związku z jego eksploatacją grupy zwierząt, jakimi są nietoperze, turbiny wiatrowe będą wyłączane w następujących terminach i przy niżej wskazanych warunkach atmosferycznych:

- okres wyłączeń: 1 lipca – 20 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 znikomą obecność gatunków ptaków szponiastych (w dużym stopniu narażonych na kolizje z pracującymi turbinami wiatrowymi), wykazaną 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 – Nordlöw
/podpisano kwalifikowanym podpisem
elektronicznym/