

**WÓJT GMINY
WIDUCHOWA**

Widuchowa, 2012-11-08

GNG: 7624/3/2010

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82 i art. 85 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. z 2010r. Nr 213 poz. 1397), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pana Wernera Diwald- Prezesa Zarządu Enertrag- Krajnik Sp. z o.o. ul. Papieża Jana Pawła II 15/4, 70-445 Szczecin,

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy elektrowni wiatrowych „Żelechowo” o łącznej mocy do 59,5MW, wraz z drogami dojazdowymi, placami montażowymi, siecią kablową 20/30 kV, sterowniczą oraz teletechniczną na terenie gminy Widuchowa, zlokalizowanej w okolicy m. Żelechowo, i jednocześnie określam poniższe warunki:

A. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- 1) Inwestor zobowiązany jest do przeprowadzenia poniższych działań minimalizujących wpływ przedmiotowej inwestycji na faunę ze szczególnym uwzględnieniem ptaków i nietoperzy, w tym:**
 - a) należy zawrzeć umowy z właścicielami gruntów, na których zostaną posadowione elektrownie wiatrowe, w taki sposób, aby na terenie inwestycyjnym nie było możliwości uwzględnienia zasiewów kukurydzy w planowanej strukturze upraw,
 - b) zaplecze budowlane należy zlokalizować poza obszarami o dużych walorach przyrodniczych i biocenotycznych, a zwłaszcza poza ustanowionymi i proponowanymi do ochrony formami ochrony przyrody na terenie gminy Widuchowa,
 - c) rozmieścić poszczególne wieże elektrowni w taki sposób, aby zminimalizować możliwość zderzenia ptaków z tymi obiektami i jednocześnie nie zakłócać funkcjonowania korytarzy ekologicznych, którymi przemieszczają się nietoperze. Dlatego też należy wyłączyć z lokalizacji turbin wiatrowych północno-wschodni skraj terenu inwestycyjnego (turbina nr 1 powinna zostać przesunięta o ok. 200 m w kierunku południowo-zachodnim zgodnie z zaleceniami monitoringu przedinwestycyjnego)
 - d) w przypadku stwierdzenia kolizji ptaków lub nietoperzy z planowanymi obiektami należy w okresie jesienno-zimowym z częstotliwością co najmniej raz na tydzień uprzętać padlinę z terenu znajdującego się pod elektrowniami wiatrowymi oraz w ich sąsiedztwie (do 500 m),
 - e) prace związane z posadowieniem elektrowni wiatrowych rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków i okresem rozrodczym płazów i gadów (tj. poza okresem 1 marca - 31 sierpnia),
 - f) w związku z przewidzianą wycinką drzew i krzewów w wyniku kolizji tej szaty roślinnej

z planowaną infrastrukturą należy wykonać ją poza okresem lęgowym ptaków (tj. poza okresem 1 marca - 31 sierpnia),

g) zakazuje się niszczenia nor i lęgów zwierząt oraz innych schronień i miejsc ich rozrodu,

h) zamierzone prace ziemne należy wykonywać w taki sposób, aby była jak najmniejsza ingerencja w sezonowe szlaki wędrówek płazów występujących w niewielkiej odległości od zamierzonych do wykonania prac, w tym w szczególności płazów występujących w obrębie siedlisk przyrodniczych o kodzie 3150 występujących w granicach terenu inwestycyjnego,

i) należy zabezpieczać wykopy na czas przerw w budowie zakrywając je w celu niedopuszczenia do wpadania zwierząt (płazy, gady, ssaki) do wykopów oraz przed każdym rozpoczęciem prac należy sprawdzać zawartość wykopów, a w razie stwierdzenia w nich obecności zwierząt umożliwić im opuszczenie wykopów,

j) w celu zachowania walorów krajobrazowych obowiązuje zakaz umieszczania reklam na gondolach wiatrowych (dopuszcza się umieszczenie logo inwestora lub producenta),

k) należy pomalować konstrukcje wież farbami w kolorach jasnych, pastlowych o matowej powierzchni, w celu zwiększenia widoczności i prawdopodobieństwa dostrzeżenia pracującej turbiny przez przelatujące ptaki w warunkach dziennych i nocnych oraz jako czynnik odstraszający ptaki drapieżne,

l) w celu eliminacji zjawiska refleksów świetlnych, wieże i łopaty wirnika należy pomalować na kolor jasny, pastelowy, mały; końcówki łopat należy pomalować zgodnie z wytycznymi dotyczącymi oznakowania przeszkód powietrznych.

2. W zakresie środowiska gruntowo-wodnego:

a) przewidziane prace przy wykonywaniu wykopów pod fundamenty elektrowni wiatrowych prowadzić w taki sposób, aby nie dopuścić do ich zanieczyszczenia (np. substancjami ropopochodnymi),

b) podjąć wszelkie działania zapobiegające sytuacjom awaryjnym polegających na przenikaniu jakichkolwiek substancji szkodliwych do środowiska gruntowo - wodnego oraz przedostawaniu się jakichkolwiek zanieczyszczeń do cieków, rowów melioracyjnych i innych zbiorników wodnych,

c) obowiązuje bezwzględny zakaz zmiany stosunków wodnych na terenie objętym inwestycją oraz zakaz zasypywania oczek wodnych,

d) w granicach siedlisk przyrodniczych stwierdzonych w granicach terenu inwestycyjnego-siedliska o kodzie 3150 obowiązuje zakaz przekształcania powierzchni ziemi oraz działań prowadzących do zmiany stosunków wodnych,

e) w granicach projektowanego użytku ekologicznego obowiązuje zakaz przekształcania powierzchni ziemi oraz zakaz podejmowania działań powodujących zmianę stosunków wodnych.

3. W zakresie gospodarki odpadami:

a) przed rozpoczęciem prac budowlanych, wytwórca odpadów powstających podczas realizacji przedsięwzięcia (w zależności od ilości i rodzaju wytworzonych odpadów) zobowiązany jest do przedłożenia właściwemu organowi ochrony środowiska „informacji o wytwarzanych odpadach i sposobach gospodarowania nimi” lub uzyskania decyzji zatwierdzającej program gospodarki odpadami niebezpiecznymi,

b) wytworzone odpady budowlane należy w miarę możliwości zagospodarować we własnym zakresie, a w przypadku braku takiej możliwości, przekazać je podmiotom posiadającym odpowiednie uregulowania prawne w zakresie gospodarki odpadami,

c) w trakcie prac budowlano-montażowych należy odpowiednio magazynować zdartą warstwę gleby do jej ponownego wykorzystania w celu przywrócenia stanu początkowego po ukończeniu budowy,

d) wytworzone odpady, magazynować selektywnie, w wyznaczonych do tego celu miejscach (magazynowanie odpadów poza obszarami przyrodniczo cennymi), a także zapewnić ich regularny odbiór.

4. W zakresie ochrony powietrza przed nadmiernym zanieczyszczeniem oraz emisją hałasu do środowiska:

- a) przewidziane do transportu materiały o charakterze sypkim niezbędne do wykorzystania podczas realizacji inwestycji, odpowiednio zabezpieczyć przed nadmierną emisją pyłów do powietrza z ich powierzchni powstającą podczas transportu,
- b) w przypadku poruszania się pojazdów transportujących poszczególne elementy konstrukcji elektrowni wiatrowych i surowce potrzebne na etapie budowy, po powierzchniach nieutwardzonych, ograniczyć prędkość ich jazdy,
- c) przewidziane drogi dojazdowe w miarę możliwości utwardzić i ograniczać prędkość jazdy pojazdów poruszających się w obrębie lokalizacji przedsięwzięcia,
- d) w miarę możliwości, ograniczać czas pracy maszyn budowlanych i ciężkiego sprzętu, a także środków transportowych napędzanych silnikami spalającymi olej napędowy,
- e) do wykonywanych prac dopuszczać tylko sprawne technicznie maszyny i środki transportu charakteryzujące się niską emisyjnością zanieczyszczeń do powietrza i hałasu do środowiska,
- f) przewidziane wieże elektrowni należy zlokalizować w odległości niezbędnej do zachowania dopuszczalnych poziomów hałasu, na terenach chronionych akustycznie,
- g) planowane elektrownie wiatrowe należy wyposażać w nowoczesne rozwiązania technologiczne, zapewniające mniejszą emisję hałasu do środowiska,
- h) przewidziane do wykonania prace realizacyjne prowadzić tylko w porze dziennej.

B. W dokumentacji wymaganej do wydania pozwolenia na budowę należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

- 1) inwestycja musi być zgodna z ustaleniami szczegółowymi w zakresie lokalizacji i rodzajów parametrów wskazanymi w aktualnie obowiązującym miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego podjętym Uchwałą Rady Gminy Widuchowa z dnia 17.06.2011 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Widuchowa w rejonie miejscowości Żelcchowo z przeznaczeniem terenów pod lokalizację farmy elektrowni wiatrowych wraz z infrastrukturą techniczną i strefami oddziaływania (Dz. Urz. Woj. Zach, Nr 83, poz. 1546). Zatem planowana inwestycja nie może przekraczać poniższych parametrów:
 - a. na obszarze objętym planem ustanawia się obszar lokalizacji do 16 wież elektrowni wiatrowych o mocy każdej turbiny do 3,5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą,
 - b. maksymalna wysokość wieży - 140,0 m ponad poziomem terenu,
 - c. maksymalna wysokość skrajnego punktu wirnika w pozycji pionowej - 200,0 m ponad poziomem terenu,
 - d. powierzchnia placów serwisowych będzie wynosić do 1500 m².
- 2) należy dokonać takiego przestrzennego rozmieszczenia przewidzianych elektrowni wiatrowych, w którym minimalna odległość między wieżami będzie wynosiła 300,0 m, co pozwoli na zapewnienie korytarzy przestrzennych dla ptaków umożliwiających im swobodne przemieszczanie w obrębie planowanych obiektów, a tym samym zmniejszy strefę kolizyjną w ww. elektrowniami,
- 3) należy odsunąć lokalizację poszczególnych wież o co najmniej 200 m od lasów, zadrzewień, zakrzewień oraz zbiorników i cieków wodnych, co zminimalizuje kolizyjność tych obiektów z przelatującymi nietoperzami,

- 4) zastosować takie rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne, w tym przede wszystkim w zakresie emisji hałasu i emisji pól elektromagnetycznych, które pozwolą na utrzymanie poziomu hałasu i pól elektromagnetycznych poniżej dopuszczalnego lub co najmniej na tym poziomie (np. poprzez zastosowanie turbin o niższym poziomie hałasu),
- 5) elektrownie należy wyposażyć w lotnicze oznakowania przeszkodowe - dzienne oraz nocne (zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami).

C. Należy zrealizować następujące działania dotyczące zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

1) na etapie realizacji inwestycji należy kontrolować:

a) przebieg prac budowlano-montażowych, zwłaszcza w zakresie zabezpieczenia drzew i zakrzewień śródpołnych przed ich uszkodzeniem,

b) wpadanie płazów, gadów i ssaków do wykopów pod fundamenty elektrowni,

c) obecność stanowisk rozrodu zwierząt i miejsc lęgowych ptaków na obszarach projektowanych dróg dojazdowych, serwisowych, placów montażowych itd.,

2) prowadzić w okresie 5 lat monitoring przyrodniczy przez osoby posiadające doświadczenie w zakresie ornitologii i chiropterologii począwszy od pierwszego roku od uruchomienia FV z corocznym sprawozdaniem dostarczonym regionalnemu dyrektorowi ochrony środowiska,

3) szczegółowy zakres monitoringu, metodykę i sposób jego realizacji wraz ze wskazaniem osoby bądź firmy, która będzie odpowiedzialna za prowadzenie monitoringu przedstawić regionalnemu dyrektorowi ochrony środowiska do akceptacji przed przystąpieniem do eksploatacji przedsięwzięcia,

4) monitoring powinien obejmować obserwacje we wszystkich cyklach okresów fenologicznych (okres rozrodu, migracji jesiennej, zimowisk i migracji wiosennej ptaków) i analizę przebiegu zjawisk obejmujących elementy ekologii nietoperzy zarówno dla EW jak i planowanych i istniejących w najbliższym sąsiedztwie farm wiatrowych, w celu określenia skumulowanego oddziaływania na ptaki i nietoperze,

5) badania monitoringowe powinny w szczególności uwzględniać wykorzystanie terenu inwestycyjnego przez populację bielika w poszczególnych okresach fenologicznych (należy zweryfikować, czy częstsze pojawianie się tego gatunku w miesiącach jesiennych są zjawiskiem corocznym, a w przypadku stwierdzenia nasilenia się pojawiania się tego gatunku wprowadzić odpowiednie działania minimalizujące wystąpienie ryzyka kolizji z obiektami inwestycyjnymi).

6) wyniki monitoringu należy przedłożyć Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie w terminie do końca marca za poprzedni rok objęty monitoringiem,

7) w przypadku, gdy wyniki prowadzonego monitoringu przyrodniczego wykażą, iż inwestycja ma znacząco negatywne oddziaływanie na otaczające środowisko przyrodnicze, a w szczególności na gatunki ptaków i nietoperzy, dla ochrony których wyznacza się obszary Natura 2000, to w porozumieniu z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Szczecinie, inwestor bez zbędnej zwłoki i na własny koszt podejmie działania zapobiegawcze i naprawcze.

D. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę dla przedmiotowej inwestycji.

Uzasadnienie

W dniu 17.08.2010r. do tut. Urzędu wpłynął wniosek Pana Wernera Diwald- Prezesa Zarządu Enertrag- Krajnik Sp. z o.o. ul. Papieża Jana Pawła II 15/4, 70-445 Szczecin, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy elektrowni wiatrowych „Żelechowo” o łącznej mocy do 59,5MW, wraz z drogami dojazdowymi, placami montażowymi, siecią kablową 20/30 kV, stacjonarną oraz teletechniczną na terenie gminy Widuchowa, zlokalizowanej w okolicy m. Żelechowo. Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. z 2010r. Nr 213 poz. 1397) do kategorii przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (dla których sporządzenie raportu jest fakultatywne), należą „instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru inne niż wymienione w § 2 ust.1 pkt 5: a) lokalizowane w obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt.1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009r. Nr 151, poz. 1220 z późn. zm.),

b) o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m.

Przedmiotowa inwestycja nie jest położona w Obszarze Natura 2000.

Biorąc pod uwagę wyżej przywołane rozporządzenie, organ prowadzący postępowanie pismem znak: GNG:7624/3/2010 z dnia 01.09.2010r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryfinie o wydanie stosownej opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określenia zakresu raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem z dnia 19 października 2010r. znak: RDOŚ-32-WOOS-TŚ.6642/21-2/10/at stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn: „Budowa farmy elektrowni wiatrowych „Żelechowo” o łącznej mocy do 59,5MW, wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanej w okolicy m. Żelechowo” i ustalił pełny zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, a także Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryfinie opinią z dnia 06 września 2010r. pismem znak; PS-N-NZ/4011-26/156/10 również stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i określił zakres raportu. Na podstawie powyższego postanowienia oraz opinii Wójta Gminy Widuchowa wydał postanowienie znak: 7624/3/2010 z dnia 24.11.2010r. w sprawie nałożenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustalił pełny zakres raportu.

W toku prowadzonego postępowania pismem z dnia 14.01.2011r. wnioskodawca przedłożył Raport o oddziaływaniu na środowisko inwestycji polegającej na budowie farmy elektrowni wiatrowych „Żelechowo” o łącznej mocy do 59,5MW, wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowanej w okolicy m. Żelechowo wykonany przez mgr Tomasza Zapaśnika- Eko Zapas Pracownia Ochrony Środowiska z opracowaniem części ornitologicznej i chiropterologicznej przez Biuro Konserwacji Przyrody w Szczecinie (Kosakowo, grudzień 2010r.). Po analizie raportu oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny wydał pozytywną opinię znak: PS-N-NZ/401-3/17/11 z dnia 04.02.2011r. w sprawie realizacji przedsięwzięcia natomiast Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie wezwał Wójta Gminy Widuchowa oraz inwestora do uzupełnienia przedłożonego raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko. Wnioskodawca w dniu 20.07.2011r. złożył wymagane uzupełnienie w siedzibie RDOŚ w Szczecinie.

Po przeanalizowaniu uzupełnionego materiału organ uzgadniający- RDOŚ nadal stwierdził braki i wystosował kolejne wezwanie do uzupełnienia raportu. Z uwagi na fakt, iż autorami części ornitologicznej i chiropterologicznej raportu było nicistniejące Biuro Konserwacji Przyrody w Szczecinie zaistniały trudności w uzupełnieniu i przerehabilitowaniu raportu, co zmusiło inwestora do złożenia wniosku o zawieszeniu postępowania prowadzonego przez Wójta Gminy Widuchowa. W dniu 7.05.2012 inwestor przedłożył wymagane uzupełnienie w RDOŚ oraz w Urzędzie Gminy Widuchowa, a w dniu 14.05.2012r. Wójt Gminy Widuchowa wydał postanowienie o podjęciu postępowania. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie postanowieniem z dnia 11.07.2012r. znak: WOOŚ-TŚ.4242.39.2011.AC.5 uzgodnił realizację przedsięwzięcia i określił stosownie warunki. W związku z licznymi uzupełnieniami raportu Wójt Gminy Widuchowa wystąpił do Powiatowego Inspektora Sanitarnego o ponowną opinię dotyczącą warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Pismem z dnia 09.10.2012r., znak: PS-N-NZ/401-8/186/12 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny zaopiniował pozytywnie realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

Jak wynika z treści raportu, w ramach planowanej inwestycji przewiduje się realizację zespołu elektrowni wiatrowych (ZEW) wraz z towarzyszącą infrastrukturą techniczną w rejonie m. Żarczyn-Żelechowo, w gminie Widuchowa, która obejmuje 16 elektrowni o mocy pojedynczej do 3,5 MW, natomiast łączna moc wszystkich elektrowni nie przekroczy 56 MW. Zakłada się że całkowita wysokość siłowni będzie wynosiła do 150 m. Przewiduje się, że wysokość wieży będzie wynosiła do 108 m, natomiast średnica wirnika będzie wynosiła 82-103 m.

Przewidziane elektrownie zostaną posadowione na działkach nr 289 (elektrownie nr 1-5 i 9-10), 294/1 (elektrownie nr 7-8) i 310 (elektrownie nr 6 i 11-16) w obrębie geodezyjnym Żarczyn. Jak wynika z raportu, infrastruktura towarzysząca realizowana będzie również w granicach następujących działek: 779 (obręb Żelechowo), 313, 306, 308, 304, 299, 298, 297 (obręb Żarczyn). Poza przewidzianymi elektrowniami wiatrowymi w ramach infrastruktury towarzyszącej przewiduje się:

- stację GPO (GPZ),
- kable energetyczne SN oraz NN (bicgnące w ziemi),
- infrastrukturę telekomunikacyjną umożliwiającą nadzór eksploatacyjny (bicgnąca w ziemi),
- drogi dojazdowe,
- place montażowe/techniczne przy każdej elektrowni wiatrowej o orientacyjnych wymiarach 25 x 50 m.

Na potrzeby planowanej inwestycji wnioskodawca przeprowadził analizę wariantową, w której rozpatrywał różne lokalizacje inwestycji. W wyniku przeprowadzonej analizy do dalszej oceny wybrano lokalizację w rejonie miejscowości Żarczyn - Żelechowo w gminie Widuchowa. Należy podkreślić, że początkowo inwestor rozważał realizację innego wariantu przedsięwzięcia - planowano budowę dwóch grup siłowni: na południe od Żarczyna (tzw. sektor Żelechowo) oraz na północny - zachód od Żarczyna (tzw. sektor Lubicz). Na całym terenie przeprowadzono roczny monitoring ptaków i nietoperzy. Analiza danych monitoringowych wykluczyła lokalizację połowy turbin na części północnej farmy (na północny - zachód od Żarczyna - w tzw. sektorze Lubicz). Ponadto zalecono przeprowadzenie dodatkowego monitoringu na południowym fragmencie tzw. farmy Lubicz. Analizowano również inny wariant inwestycyjny przewidujący budowę 22 turbin o mocy do 56 MW. Nie mniej jednak inwestor zdecydował się na realizację wybranego wariantu realizacyjnego polegającego na **budowie farmy wiatrowej na południe od Żarczyna** oraz na przeprowadzeniu dodatkowego monitoringu w celu zbadania możliwości realizacji w przyszłości fragmentu projektowanej farmy Lubicz na północny - zachód od miejscowości Żarczyn. W zaproponowanym w niniejszym raporcie wariantcie realizacyjnym uwzględniono wnioski i zalecenia wynikające z przeprowadzonej analizy danych monitoringowych ptaków

i nietoprczy. Należy również zauważyć, że wstępnie do realizacji przyjęto parametry planowanych elektrowni wiatrowych w postaci całkowitej wysokości poszczególnych siłowni do ok. 196 m (w tym 56 m długości śmigła), jednak przeprowadzony monitoring przedinwestycyjny został wykonany dla planowanych elektrowni o całkowitej wysokości do 150 m. Po próbach wyjaśnienia, w II uzupełnieniu wnioskodawca wyjaśnił, że nastąpiła zmiana wariantu w zakresie parametrów przewidzianych elektrowni wiatrowych, z uwagi na fakt, iż lokalizacja elektrowni w pierwotnie przewidzianych parametrach wiązałaby się z dużą kolizyjnością ptaków, zwłaszcza dużych gatunków ptaków (bocian, żuraw), a tym samym spowodowałaby negatywny wpływ na środowisko, w tym w szczególności na przedmioty ochrony w obszarze Natura 2000 – w ostoi ptasiej. Należy zauważyć, że pierwotnie przyjęte przez wnioskodawcę parametry planowanych elektrowni to wariant realizacyjny najmniej korzystny dla środowiska, dlatego też regionalny dyrektor ochrony środowiska wskazał, że należałoby przeanalizować oddziaływanie inwestycji w odniesieniu do wariantu o mniejszym oddziaływaniu. W związku z tym w ostateczności wnioskodawca przyjął do realizacji wariant w przedstawionej w raporcie lokalizacji, jednak przy uwzględnieniu niższych elektrowni wiatrowych o całkowitej wysokości nie przekraczającej 150 m, co zostało uznane jednocześnie jako wariant najkorzystniejszy dla środowiska.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów, obszar opracowania usytuowany pomiędzy m. Żarczyn i Zelechowo stanowi dobrze wyeksponowany grzbiet wyniesienia ciągnący się od m. Żarczyn w kierunku południowym, aż do okolic m. Zelechowo. Aktualnie teren inwestycji to użytkowane grunty orne, na których uprawiane są zboża, rzepak, kukurydza i warzywa. Na przedmiotowym terenie oprócz typowych gatunków roślin uprawnych, występują zespoły roślinności segetalnej w postaci roślin jednorocznych (chwasty pól uprawnych) nie tworzące zbiorowisk cennych pod względem przyrodniczym. W obrębie pasów drogowych istniejących dróg gruntowych i utwardzanych występują zbiorowiska ruderalne (*Artemisieta vulgaris*). W ramach planowanej inwestycji, podczas budowy dróg niezbędnych do zrealizowania planowanej inwestycji przewiduje się wycinkę 5 drzew (dąb bezszypułkowy, topola osika, lipa szerokolistna o obwodzie 110-2 15 cm). Poza tym, w ramach inwestycji z uwagi na kolizję przewidzianych dróg z istniejącymi zakrzewieniami (o łącznej powierzchni ok. 200- 300 m²) przewiduje się dokonanie wycinki ww. szaty roślinnej. Z uwagi na możliwość występowania w obrębie ww. roślinności miejsc rozrodu ptaków, przewidziana wycinka może zostać wykonana po wyprowadzeniu lęgów, tj. poza okresem lęgowym ptaków (w terminie poza 1 marca - 31 sierpnia). W przypadku stwierdzenia obecności gatunków podlegających ochronie, należy w myśl art. 56 ustawy o ochronie przyrody uzyskać stosowne zezwolenie od właściwego organu ochrony przyrody.

Mając na uwadze fakt, iż zamierzona inwestycja zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji może wpłynąć na poszczególne komponenty środowiska, na podstawie dostarczonej dokumentacji, tutejszy organ dokonał oceny oddziaływania inwestycji na przyrodnicze komponenty środowiska, w tym również na obszary Natura 2000. Na podstawie tych analiz, określono oddziaływania i ewentualne zagrożenia wynikające z realizacji przedmiotowej inwestycji, natomiast tutejszy organ określił warunki realizacji i eksploatacji inwestycji.

Uwzględniając lokalizację poszczególnych elektrowni wiatrowych, należy zauważyć, że zostaną one usytuowane poza obszarami chronionymi, w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliższym obszarem Natura 2000 jest teren mający znaczenie dla Wspólnoty PLH320064 „Las Baniewicki” wyznaczony w celu ochrony siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin i zwierząt wyszczególnionych w załączniku I i II do Dyrektywy Siedliskowej zlokalizowany w odległości ok. 200 m od elektrowni nr 2, natomiast najbliższy obszar specjalnej ochrony ptaków PLB320003 „Dolina Dolnej Odry” wyznaczony w celu ochrony populacji dziko występujących gatunków ptaków wyszczególnionych w Dyrektywie Ptasiej oraz zachowania

siedlisk warunkujących ich bytowanie znajduje się w odległości ok. 3 km od elektrowni nr 15. Uwzględniając lokalizację planowanej inwestycji w odniesieniu do istniejących i proponowanych form ochrony przyrody, należy zauważyć, że planowana farma realizowana będzie poza ww. formami. Jedynie elektrownia nr 1 posadowiona zostanie w odległości ok. 200 m od proponowanego użytku ekologicznego „Oczka Żarczyńskie”, w odległości ok. 340 m od elektrowni nr 2 proponowany rezerwat przyrody „Las Banicwicki” oraz proponowany zespół przyrodniczo-krajobrazowy „Widuchowskie Bagna”, którego granica rozciąga się w odległości ok. 180 m od elektrowni nr 15.

Na potrzeby planowanej inwestycji została przeprowadzona szczegółowa inwentaryzacja przyrodnicza obejmująca zarówno faunę i florę, a także całoroczny monitoring przedinwestycyjny wykonany przez Pana Pawła Plucińskiego- ŁANTUS Inwentaryzacje i Ekspertyzy Przyrodnicze (Szczecin, lipiec 2009). W przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej wynikają następujące wnioski:

- w obrębie użytków rolnych na których mają powstać planowane obiekty turbin oraz w obrębie poboczy ciągów komunikacyjnych oraz nieużytków wzdłuż których ma zostać zrealizowana infrastruktura towarzysząca, stwierdzono występowanie pospolitych gatunków reprezentowanych przez rośliny łąkowe (śmiałek darniowy, wyczyniec łąkowy, skrzyp polny, szczaw polny, koniczyna łąkowa, itp.) oraz gatunki roślin ruderalnych (tasznik pospolity, wiechlina zwyczajna, ostrożeń polny i in.). Z kolci w obrębie rowów melioracyjnych odnotowano występowanie takich gatunków jak: rzęsa drobna, skrzyp bagienny, sił rozpierzchły, trzcinę pospolita), jednak żaden z powyższych gatunków nie jest objęty ochroną;

- w granicach terenu inwestycyjnego występuje roślinność antropogeniczna oraz roślinność segetalna;

- teren inwestycyjny od wschodu graniczy z kompleksem leśnym, jednak nie przewiduje się ingerencji w przedmiotowy teren zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji inwestycji (najbliższe elektrownie zostaną posadowione w odległości ok. 200 m od przedmiotowego obszaru);

- poszczególne elementy inwestycyjne zrealizowane zostaną poza siedliskami przyrodniczymi wyszczególnionymi w Dyrektywie Siedliskowej. Jedynie w odległości ok. 600 m od siedliska przyrodniczego o kodzie 3150 (starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami *Nympheion*, *Potamion*) przewiduje się wykonanie 300 m odcinka drogi dojazdowej do elektrowni nr 1 oraz drogę dojazdową do elektrowni nr 13 o długości ok. 600 m w odległości ok. 80 m od stwierdzonego siedliska przyrodniczego również o kodzie 3150, jednak realizacja zamierzonych elementów inwestycyjnych nie doprowadzi do zmiany stosunków wodnych w podmokłych obniżeniach terenu tworzących ww. siedlisko przyrodnicze.

Powyższe wnioski pozwalają stwierdzić, że planowana inwestycja nie będzie miała negatywnego oddziaływania na wartości florystyczne, których występowanie stwierdzono w granicach terenu inwestycyjnego, w tym w szczególności na siedliska przyrodnicze o kodzie 3150 (starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami *Nympheton*, *Potamion*) z uwagi na fakt, iż zamierzone prace realizacyjne nie będą wiązały się z bezpośrednim wpływem na powyższe siedliska oraz w pośredni sposób nie przyczynią się do zakłócenia, czy też do zmiany stosunków wodnych, a w zasadzie odwodnienia tych obszarów. Inwestycja nie powinna również negatywnie wpłynąć na obszary istniejące i proponowane do objęcia jako formy ochrony przyrody z uwagi na fakt, iż są to tereny podmokłe szczególnie ważne dla płazów oraz ptaków wodno-błotnych. Planowana inwestycja na etapie realizacji nie przyczyni się do jakiegokolwiek ingerencji w te obszary. Inwestycja ograniczy się wyłącznie do przygotowania terenu pod planowane obiekty oraz infrastrukturę towarzyszącą, w związku z tym, nie będzie wykazywała negatywnego oddziaływania inwestycji na cele ochrony dla

powyższych obszarów. W związku z prawdopodobieństwem występowania na ww. obszarach gatunków ptaków związanych ze środowiskiem wodno-błotnym, jak również innych gatunków ptaków mogących stanowić jednocześnie przedmioty ochrony w ostoi ptasiej „Dolina Dolnej Odry” stanowiącej obszar Natura 2000, a także w celu zweryfikowania, czy teren inwestycyjny stanowi kluczowy obszar dla ptaków, na potrzeby planowanej inwestycji wykonany został całoroczny monitoring przedinwestycyjny wykonany przez Pana Pawła Plucińskiego - LANTUS Inwentaryzacje i Ekspertyzy Przyrodnicze (Szczecin, lipiec 2009). W ramach monitoringu przeprowadzono analizy oddziaływania projektowanych elektrowni na gatunki ptaków i nietoperzy w poszczególnych okresach fenologicznych uwzględniając wysokości przelotów poszczególnych gatunków ptaków i nietoperzy. Analizy te zostały przeprowadzone w odniesieniu do minimalnego i maksymalnego zasięgu oddziaływania łopat projektowanych elektrowni. Na podstawie przedstawionych parametrów planowanych obiektów, w tym głównie ich wysokości stwierdzono, że maksymalna wysokość obiektu w stanie wzniesionego śmigła wynosiła do 150 m nad poziomem terenu, natomiast minimalna wysokość zasięgu łopat wynosiła ok. 56,5 m.

Okres lęgowy

Podczas tego okresu na obszarze inwestycyjnym zaobserwowano 40 gatunków ptaków, w większości gatunków pospolitych (skowronek, trznadel, gąsiorek, pliszka żółta, potrzaszcz i in.), które były jednocześnie dominantami na przedmiotowym obszarze. Poza tym, stwierdzono także występowanie gatunków zarosłowych, leśnych, związanych z tego typu siedliskiem (cierniówka, sikory, zięba, zaganiacz, kos). Gatunki te występowały na pułapie poniżej 50 m czyli poza zasięgiem śmigła w wiatraka w jego najniższym punkcie. Pułap powyżej 50 m osiągały takie gatunki jak :myszółów zwyczajny, kania ruda, kania czarna, kruk, grzywacz, żuraw, czajka, śmieszka), jednak na tym pułapie odnotowano incydentalne przeloty, które obserwowane były poza miejscami przeznaczonymi na posadowienie planowanych obiektów. Jedynie w obrębie zachodniej części badanego terenu z uwagi na uprawę kukurydzy odnotowano przeloty dużych gatunków ptaków (żuraw). W obrębie upraw kukurydzy w momencie żerowania obserwowano również takie gatunki jak: kania czarna (pojedyncze osobniki), czajka, śmieszka, czy grzywacz.

Biorąc pod uwagę monitoring chiropterologiczny w tym okresie, na terenie badań odnotowano występowanie 5 gatunków nietoperzy (borowiec wielki, mroczek późny, nocek rudy, karlik mały, karlik większy), jednak żaden z ww. gatunków nie jest wymieniony w załączniku II Dyrektywy Siedliskowej. Są to gatunki związane przede wszystkim z lasami i innymi zadrzewieniami (borowiec, karlik większy), osiedlami ludzkimi (mroczek) i wodami powierzchniowymi (nocek, karlik mały). Powyższe gatunki zajmowały przestrzeń powietrzną na wysokości do 50 m, jednak na podstawie przeprowadzonych obserwacji stwierdzono, że teren inwestycyjny w niewielkim stopniu był wykorzystywany przez nietoperze, dlatego też pracujące turbiny nie powinny stanowić dla tych ssaków zagrożenia.

Okres poławowy i migracji jesiennej

W tym okresie pod względem liczebności dominowały gatunki o niewielkich rozmiarach ciała - gatunki typowe dla krajobrazu rolniczego wymienione we wcześniejszej części uzasadnienia. Gatunki te migrowały na wysokości poniżej 50 m, jedynie skowronek, szpak, oknówka, przekraczały pułap 50 m, jednak gatunki te podczas przelotów nie znajdowały się w strefie kolizyjnej. Na tym samym pułapie stwierdzono niski przelot bielika nad ścierniskami kukurydzy podczas żerowania gęsi i żurawi. Na wysokości 50-150 m przemieszczały się takie gatunki jak: czapla siwakrzyżówka, kania czarna, myszółów zwyczajny, grzywacz, skowronek, kruk, żuraw), jednak były to w szczególności osobniki w niewielkiej liczebności, które koncentrowały się głównie w obrębie upraw kukurydzy. Natomiast gęsi zbożowe

przemieszczały się na pułapie powyżej 150 m. Należy zauważyć, że wyeliminowanie kukurydzy ze struktury zasiewów w znaczący sposób wpłynęłoby na gatunki ptaków zajmujących przestrzeń powietrzną nad terenem inwestycyjnym. Zmiana zasiewów wyeliminowałaby takie gatunki jak: żuraw, gęsi zbożowe, czajkę czy cyraneczkę, które to koncentrowały się w obrębie upraw kukurydzy w trakcie masowego żerowania i odpoczynku dużych stad. W tym okresie również stwierdzono ww. gatunki nietoperzy. Również w tym okresie teren inwestycyjny nie był szczególnie wykorzystywany przez nietoperzc. Wszystkie z ww. gatunków odbywały przeloty na niskim pułapie (ok. 0-40 m), poniżej dolnego skrajnego zasięgu łopat wirników projektowanych elektrowni (poniżej 56,5 m). Taka granica bezpiecznego lotu dla nietoperzy pozwala stwierdzić, że nawet w przypadku wlotu nietoperzy w obszar pracujących elektrowni, przedmiotowa inwestycja, nie będzie powodowała ich śmiertelności.

Okres zimowania i początek okresu legowego

Podczas kontroli w miesiącach zimowych i wczesnowiosennych stwierdzono występowanie 36 gatunków ptaków, w tym w większości gatunków pospolitych. Dominantami również były gatunki pospolite, które zajmowały przestrzeń poniżej 50 m, jedynie skowronek i szpak sporadycznie przekraczały ten pułap. Z gatunków rzadkich wymienionych w Dyrektywie Ptasiej stwierdzono żurawia, lorkę, błotniaka stawowego, biclika oraz bąka. Obserwowano regularne przeloty żurawi i gęsi zbożowej w małych i średnich stadach (2-50 i 6-200 os.) na pułapie powyżej 150 m, natomiast błotniak stawowy, łyska i bielik w ilości 1-3 os. przelatywały przy „Żarczyńskim Oczku”.

Analiza wyników szczegółowego przedinwestycyjnego monitoringu ptaków i nietoperzy wykazała, że obszar planowanej inwestycji w trakcie migracji z uwagi na istniejącą strukturę zasiewów (kukurydza) stanowi miejsca koncentracji ptaków wędrownych (gęsi, żurawic). Pozostawienie takiego rodzaju upraw przyczyniłoby się do wystąpienia wysokiej kolizyjności planowanych w tym rejonie elektrowni z obserwowanymi gatunkami ptaków wyszczególnionymi przede wszystkim w Dyrektywie Ptasiej i stanowiącymi jednocześnie przedmiot ochrony w pobliskim obszarze Natura 2000 „Dolina Dolnej Odry”. W związku z powyższym, stwierdza się, że niezbędnym będzie dokonanie zmiany w strukturze prowadzonych zasiewów, dlatego też niezbędnym będzie rezygnacja z tego rodzaju zasiewów, gdyż pozostawienie dotychczasowej struktury zasiewów wiązałoby się ze znaczącym negatywnym oddziaływaniem planowanej inwestycji na przedmioty ochrony w obszarach Natura 2000, a tym samym brakiem możliwości do uzgodnienia planowanej inwestycji. Należy również wspomnieć, że przedmiotowa kwestia była poruszana na spotkaniu pracowników RDOŚ z przedstawicielami inwestora, jednak mimo podjęcia dodatkowych działań minimalizujących (uprzętnienie resztek poźniwnych i przeoranie ściernisk niezwłocznie po zbiorach), pozostawienie upraw kukurydzy nadal przyczyniałoby się do wzrostu śmiertelności ptaków wykazanych w Dyrektywie Ptasiej, dlatego też zmiana struktury zasiewów z wykluczeniem zasiewów kukurydzy jest jednym z obligatoryjnych warunków, jakie musi spełnić inwestor, aby planowana inwestycja mogła zostać zrealizowana. Należy jednak zauważyć, że inwestor w II uzupełnieniu nadmienia, że zasiewy kukurydzy zostaną wyeliminowane i nie będą prowadzone w obrębie terenu inwestycyjnego. Przeprowadzony monitoring przedrealizacyjny potwierdził regularne żerowanie i przeloty bielika w okolicach północno-wschodniego skraju terenu inwestycyjnego. W związku z tym przedmiotowy obszar należy wyłączyć z lokalizacji turbin wiatrowych w celu uniknięcia negatywnego oddziaływania na populację tego gatunku. W związku z tym niezbędnym będzie przesunięcie w kierunku południowo-zachodnim lokalizacji elektrowni nr 1 zgodnie ze wskazaniami monitoringu przedinwestycyjnego.

Poza ww. kwestiami monitoring przedinwestycyjny potwierdził, że:

- stwierdzone w granicach terenu inwestycyjnego gatunki ptaków są zaliczane w większości do pospolitych lub średniolicznych, natomiast taksony uważane za cenne (m.in. ze względu na umieszczenie ich w załączniku I Dyrektywy Ptasiej: żuraw, gęsi, orzeł bielik) obserwowane na terenie inwestycyjnym głównie w okresie migracji,

- w wybranym wariantcie najbliższe elektrownie wiatrowe położone są w odległości ok. 3 km od najbliższej ostoi ptasiej stanowiącej obszar Natura 2000 - „Dolina Dolnej Odry”,

- teren inwestycyjny nie przecina w żadnym punkcie obszarów ptasich, w związku z czym, nie narusza integralności wyznaczonych ostoi, a planowane do realizacji elektrownie wiatrowe nie będą stanowić bariery przestrzennej w przemieszczaniu się ptaków i nietoperzy,

- wybrana lokalizacja znajduje się poza istniejącymi obszarami prawnie chronionymi lub projektowanymi do ochrony,

- inwestycja nie przyczyni się do możliwości wystąpienia kolizji nietoperzy z wieżami poszczególnych elektrowni ze względu na fakt, iż główne obszary koncentracji tych ssaków stwierdzono poza przewidzianymi miejscami posadowienia poszczególnych elektrowni,

- gatunki ptaków, których występowanie stwierdzono w miejscu realizacji inwestycji, będą bezpiecznie przemieszczały się poza zasięgiem turbin (pod pracującymi turbinami wykorzystując przestrzeń między 15-25 m n.p.t. lub nad pracującymi turbinami - duże ptaki takie jak: żurawie i gęsi wykorzystywały przestrzeń powyżej 150m),

- realizacja inwestycji nie przyczyni się do uszczuplenia w istotny sposób żerowisk ptaków wykorzystujących teren inwestycyjny, ponieważ okoliczne tereny są równie atrakcyjne żerowiskowo,

- teren inwestycyjny z wyjątkiem bliskich okolic m. Żarczyn wraz z projektowanym użytkowaniem ekologicznym „Zarczyńskie Oczka” nie stanowi istotnego obszaru dla nietoperzy. W celu dodatkowego zabezpieczenia wartości przyrodniczych obserwowanych na terenie inwestycyjnym i w jego sąsiedztwie, zgodnie z aktualnie obowiązującymi wytycznymi, należy dążyć do wszelkich starań, które pozwolą na zastosowanie działań zapobiegawczych i łagodzących ewentualny negatywny wpływ inwestycji na nietoperze w tym:
 - w okresach aktywności nietoperzy przy prędkości wiatru powyżej 6 m/s wyłączać turbiny,
 - zachowanie co najmniej 200 m odległości elektrowni wiatrowych od ważnych żerowisk i miejsc zwiększonej aktywności nietoperzy, w tym również alei, szpalerów drzew oraz innych zadrzewień i zakrzewień.

W przedłożonym raporcie, oszacowano również możliwość wystąpienia skumulowanego oddziaływania planowanej inwestycji na obszary Natura 2000 uwzględniając projektowane i istniejące farmy wiatrowe w najbliższej odległości od planowanego przedsięwzięcia. Z przedłożonego raportu wynika, że na terenie gminy Widuchowa planowana jest realizacja następujących farm wiatrowych: Lubicz (5 siłowni wiatrowych) w odległości ok. 1,8 km od planowanej inwestycji, Bolkowice (9 siłowni wiatrowych) w odległości ok. 6,7 km od planowanej inwestycji oraz farmy na zachód od Żelechowa (9 siłowni wiatrowych) w odległości ok. 1,8 km od planowanej inwestycji). Również na terenie gminy Banie planowane są realizacje farm wiatrowych o łącznej ilości 46 siłowni wiatrowych. Mając powyższe na uwadze należy szczególną uwagę skupić na monitoringu porealizacyjnym, który pozwoli na oszacowanie natężenia przelotów ptaków w przestrzeni powietrznej, w tym w szczególności ptaków o dużej kolizyjności. Przedmiotowy monitoring powinien wykazać nie tylko wpływ planowanego przez inwestora przedsięwzięcia, ale również oddziaływanie najbliższych farm wiatrowych w kontekście skumulowanym. Mając na uwadze fakt, iż obszar inwestycji z uwagi na dotychczas prowadzoną strukturę zasiewów stanowił w okresie prowadzonego monitoringu obszar cenny dla ptaków ostoi (żerowiska, miejsca odpoczynku ptaków w czasie migracji), należy przeprowadzić szczegółowe badania po zmianie struktury

zasiewów, które wykażą, czy teren inwestycji również stanowi obszar cenny dla ptaków. W związku z powyższym, na inwestorze ciąży obowiązek przeprowadzenia 5-letniego monitoringu poinwestycyjnego, który oszacuje oddziaływanie planowanej inwestycji na ptaki i nietoperze również w kontekście skumulowanym z uwagi na planowane w okolicy elektrownie wiatrowe.

Uwzględniając wyniki przeprowadzonego monitoringu przedrealizacyjnego należy wyjaśnić, że planowana inwestycja nie wpłynie na spójność i integralność obszarów Natura 2000 wyłącznie w przypadku właściwego zrealizowania inwestycji przy uwzględnieniu wyszczególnionych w niniejszym postanowieniu warunków, w tym w szczególności zmiany w strukturze zasiewów. Zrealizowana zgodnie z zaleceniami tutejszego organu inwestycja nie powinna zakłócić przebiegu regionalnej i ponadregionalnej migracji ptaków. Nie powinna również spowodować zmian dostępności do terenów istotnych dla ptaków (obszary żerowiskowe, zlotowiska, noclegowiska, perzowiska). Nie mniej jednak kierując się zasadą przezorności, na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia niezbędnym będzie przeprowadzenie wymienionego wcześniej porealizacyjnego monitoringu ornitofauny i fauny nietoperzy. W przypadku, gdy wyniki prowadzonego monitoringu przyrodniczego wykażą, iż inwestycja ma znacząco negatywne oddziaływanie na otaczające środowisko przyrodnicze, a w szczególności na gatunki ptaków i nietoperzy, dla ochrony których wyznacza się obszary Natura 2000, to w porozumieniu z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Szczecinie, inwestor bez zbędnej zwłoki i na własny koszt podejmie działania zapobiegawcze i naprawcze. W przypadku, gdy przeprowadzone działania nie przyniosą oczekiwanych skutków, a istniejąca FW w dalszym ciągu będzie wykazywała znacząco negatywne oddziaływanie na siedliska gatunków zwierząt, a w szczególności na gatunki ptaków i nietoperzy chronionych w ramach wyznaczonej sieci Natura 2000 i będzie powodować wzrost śmiertelności wśród tych gatunków, to inwestor będzie zobowiązany do natychmiastowego czasowego wstrzymania działalności inwestycji w okresie intensywnych wędrowek wiosennych lub jesiennych, lub do całkowitego wyłączenia z eksploatacji poszczególnych turbin lub całej farmy na swój koszt bez możliwości odszkodowań ze strony organu ochrony przyrody.

Przeprowadzając analizę oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska na podstawie przeprowadzonych analiz, ocenił możliwość wpływu inwestycji na poszczególne komponenty środowiska. Poza oddziaływaniem na komponenty przyrodnicze środowiska, określił również uciążliwość przejawiającą się poprzez emisję odpadów, emisję zanieczyszczeń do powietrza, hałasu do środowiska, a także oddziaływanie inwestycji na środowisko gruntowo-wodne. Przeprowadzone analizy wskazują na fakt, iż największe możliwe zagrożenie dla środowiska, może pojawić się w fazie realizacji przedsięwzięcia w wyniku: prac montażowo- budowlanych, braku nadzoru nad sprawnością sprzętu budowlanego i środków transportu oraz nieprawidłowo prowadzonej gospodarki odpadami.

Jak wynika z zapisów raportu, w ramach prac prowadzących do posadowienia konstrukcji elektrowni wiatrowych, a także poprowadzenia przewidzianej linii elektroenergetycznej, konieczne będzie wykonanie wykopów, w związku z tym w niniejszym postanowieniu, wskazano niezbędne do spełnienia warunki, które zminimalizują emisję pyłów powstającą podczas prac ziemnych, a także co się z tym wiąże emisję występującą podczas transportu poszczególnych materiałów charakteryzujących się właściwościami sypkimi. Zanieczyszczenie powietrza pojawiające się w fazie budowy będzie również wynikiem pracy maszyn budowlanych i pojazdów poruszających się w obrębie lokalizacji przedsięwzięcia. W związku z powyższym należy ograniczać czas pracy maszyn napędzanych silnikami spalającymi olej napędowy, ograniczać prędkość ich jazdy po powierzchniach nieutwardzonych i przede wszystkim używać tylko pojazdów i maszyn, sprawnych pod względem technicznym.

Wykonanie zamierzonych prac wiąże się również z koniecznością wytworzenia odpadów. Będą to głównie odpady betonu, odpady drewna z ewentualnych elementów szalunku fundamentów betonowych, gleba i ziemia z wykopów, materiały konstrukcyjne zawierające gips, a także niewielka ilość odpadów opakowaniowych. Wytwórcą tych odpadów będą ekipy budowlane i to one będą odpowiedzialne za zapewnienie odpowiedniego sposobu postępowania z odpadami. Odpady te zgodnie z zapisami ustawy o odpadach muszą być magazynowane selektywnie i przekazywane wyłącznie podmiotom posiadającym odpowiednie uregulowania prawne w zakresie gospodarowania odpadami. Jak wynika z zapisów raportu, niektóre z odpadów innych niż niebezpieczne, zostaną wykorzystane w miejscu realizacji inwestycji - w szczególności gleba i ziemia z wykopów, która zostanie zużyta na przykrycie stopy fundamentu i innych wykopów. Z kolei na etapie eksploatacji w wyniku prac konserwacyjnych zostaną wytworzone odpady niebezpieczne (olej przekładniowy, odpady z oczyszczania separatorów z zanieczyszczeń olejowych na stacji GPZ), które muszą zostać przekazane do unieszkodliwienia odpowiednim podmiotom.

Biorąc pod uwagę zagadnienia dot. gospodarki wodno-ściekowej, zużycie wody w miejscu prowadzenia robót budowlanych będzie niewielkie. Ilość wytworzonych ścieków uzależniona będzie od ilości zatrudnionych osób, organizacji prac i stosowanych technologii. W związku z tym, ścieki socjalno - bytowe wytwarzane w trakcie prac budowlanych powinny być gromadzone w szczelnych zbiornikach (przenośnych sanitariatach) i następnie wywożone do oczyszczalni ścieków. Taki sposób gromadzenia ścieków sanitarnych nie stwarza zagrożenia dla środowiska gruntowego oraz wód powierzchniowych i podziemnych. Zagrożeniem dla środowiska gruntowo-wodnego na etapie realizacji, mogą być przypadkowe wycieki paliw i innych substancji ropopochodnych. Jednak w celu uniknięcia tego rodzaju zagrożenia, należy stosować sprzęt wysokiej jakości, ponadto standardowo na placu budowy wyznaczone zostaną specjalnie przygotowane (utwardzone) i zabezpieczone przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu.

W przypadku emisji hałasu do środowiska w fazie budowy, jego głównym źródłem będą wykorzystywane maszyny budowlane i środki transportu. Jednak wykonywanie głośniejszych prac budowlanych wyłącznie w porze dziennej przy zastosowaniu sprawnego pod względem technicznym sprzętu charakteryzującego się niską emisją hałasu do środowiska, emisja ta nie powinna być uciążliwa. Z kolei podczas eksploatacji planowanej FW, głównym źródłem hałasu będą obracające się wirniki turbiny. W raporcie przeprowadzono analizę oddziaływania inwestycji na klimat akustyczny uwzględniając poziom hałasu pochodzący od każdej elektrowni w wielkości do 106,5 dB. Należy zauważyć, że teren inwestycyjny stanowi obszar użytków rolnych i znajduje się poza terenami chronionymi akustycznie. Najbliższe tereny chronione akustycznie to tereny z zabudową zagrodową, zabudową mieszkaniową jednorodziną oraz z zabudową mieszkaniowo-usługową. Dla tych terenów dopuszczalne poziomy hałasu wynoszą odpowiednio 55 dB (dla pory dnia) i 45 dB (dla pory nocy). Przeprowadzone analizy wykazały, że standardy jakości środowiska w zakresie emisji hałasu na terenach chronionych akustycznie nie zostaną przekroczone. Nie mniej jednak inwestor powinien dążyć do tego, żeby udoskonalać wprowadzone rozwiązania techniczne i technologiczne (np. wyciszyć turbiny w miarę możliwości), dlatego też powinien zrealizować przedsięwzięcie w taki sposób, aby w jak największym stopniu zminimalizować możliwość wystąpienia przekroczeń dopuszczalnych wartości hałasu na terenach chronionych akustycznie. Mając powyższe na uwadze zaleca się przeprowadzenie kontrolnych pomiarów hałasu na granicy terenów chronionych akustycznie na etapie funkcjonowania inwestycji oraz przedłożenie wyników tych pomiarów organowi wydającemu decyzję środowiskową. Dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych w środowisku oraz zasady monitorowania tego poziomu określone są w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz

sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów Dz. U. Nr 192, poz. 1883), w związku z tym inwestycja musi być eksploatowana w taki sposób, aby nie przekroczyć wartości normatywnych w zakresie promieniowania elektromagnetycznego.

Eksploatacja siłowni wiatrowych nie będzie powodować wydzielania zanieczyszczeń stałych, ciekłych, gazowych ani odorów i pozostanie bez wpływu na zasoby i jakość wód powierzchniowych i podziemnych oraz czystość i walory użytkowe gleb. Będzie całkowicie neutralna dla środowiska gruntowo - wodnego, w tym w szczególności nie spowoduje jakichkolwiek oddziaływań na zasoby wodne użytkowych poziomów wodonośnych. Nie wystąpi także ponadnormatywne oddziaływanie w zakresie pól elektromagnetycznych. Po przeprowadzeniu oceny oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko stwierdza się, że planowana inwestycja nie powinna wpłynąć niekorzystnie na gatunki ptaków oraz nietoperzy objętych ochroną oraz tych, dla ochrony których wyznacza się obszary Natura 2000, a przyjęte rozwiązania technologiczne oraz określone w niniejszej decyzji warunki, powinny zapewnić minimalizację potencjalnych oddziaływań na ptaki.

Biorąc powyższe pod uwagę postanowiono jak w sentencji .

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o pozwolenie na budowę. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem czterech lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy oos

Otrzymują:

Encrtrag-Krajnik Sp. z o.o., Al. Papieża Jana Pawła II, 70-445 Szczecin

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
ul. Jagiellońska 32, 70-382 Szczecin
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Flisacza 6, 74-100 Gryfino
3. a/a


mgr inż. Michał Lidwin

WÓJT GMINY WIDUCHOWA

Załącznik do decyzji GNG: 7624/3/2010

Charakterystyka przedsięwzięcia

1. Lokalizacja i opis sytuacyjny

W ramach planowanej inwestycji przewiduje się realizację zespołu elektrowni wiatrowych (ZEW) wraz z towarzyszącą infrastrukturą techniczną w rejonie m. Żarczyn-Żelechowo, w gminie Widuchowa, która obejmuje 16 elektrowni o mocy pojedynczej do 3,5 MW, natomiast łączna moc wszystkich elektrowni nie przekroczy 56 MW. Zakłada się że całkowita wysokość siłowni będzie wynosiła do 150 m. Przewiduje się, że wysokość wieży będzie wynosiła do 108 m, natomiast średnica wirnika będzie wynosiła 82-103 m.

Przewidziane elektrownie zostaną posadowione na działkach nr 289 (elektrownie nr 1-5 i 9-10), 294/1 (elektrownie nr 7-8) i 310 (elektrownie nr 6 i 11-16) w obrębie geodezyjnym Żarczyn. Jak wynika z raportu, infrastruktura towarzysząca realizowana będzie również w granicach następujących działek: 779 (obręb Żelechowo), 313, 306, 308, 304, 299, 298, 297 (obręb Żarczyn). Poza przewidzianymi elektrowniami wiatrowymi w ramach infrastruktury towarzyszącej przewiduje się:

- stację GPO (GPZ),
- kable energetyczne SN oraz NN (biegnące w ziemi),
- infrastrukturę telekomunikacyjną umożliwiającą nadzór eksploatacyjny (biegnąca w ziemi),
- drogi dojazdowe,
- Place montażowe/techniczne przy każdej elektrowni wiatrowej o orientacyjnych wymiarach 25 x 50 m.

2. Charakterystyka techniczna

Planowana farma wiatrowa produkować będzie energię elektryczną. Energia w ten sposób pozyskana będzie zasilala krajową sieć energetyczną.

Funkcjonowanie elektrowni polega na wykorzystaniu energii wiatru do produkcji prądu elektrycznego. Każda turbina wiatrowa zaopatrzona jest w wirnik, składający się z łopat i piasty umieszczonej na przedniej części gondoli ustawionej na wiatr. Wirnik przymocowany jest do głównego wału, który przenosi energię obrotów do wolnoobrotowego generatora, który z kolei przekształca ją w energię elektryczną. Zasada ta może nieco różnić się w przypadku zastosowania różnych typów turbin. Zaprojektowane elektrownie wiatrowe będą pracować bezobsługowo, a ich pracą sterować będzie komputer kontrolujący i monitorujący. Wszystkie operacje dokonywane będą automatycznie: zatrzymanie instalacji przy spadku prędkości wiatru poniżej prędkości rozruchowej, wyłączenie instalacji przy prędkości wiatru powyżej prędkości krytycznej, monitorowanie stanu oleju i jego temperatury, ciśnienia hamulca hydraulicznego, itp. Elektrownie będą wymagały jedynie okresowych przeglądów i konserwacji.


W ramach realizacji farmy wiatrowej :

- zakłada się zastosowanie elektrowni wiatrowej o maksymalnej mocy do 3,5 MW,
- przewiduje się budowę fundamentów pod elektrownie wiatrowe, a także wykonanie niezbędnych dróg dojazdowych, placów montażowych, sieci podziemnych połączeń kablowych.

Na konstrukcję elektrowni wiatrowej składają się trzy zasadnicze elementy:

- wieża posadowiona na żelbetowym fundamencie, w której umieszczona jest sterownia elektrowni,
- gondola, w której umieszczona jest maszynownia elektrowni z generatorem,
- wirnik, zbudowany z piasty i trzech łopatek wykonanych z tworzywa sztucznego.

Projektowane elektrownie wiatrowe zostaną posadowione na wieżach o konstrukcji stalowej lub stalowo-betonowej, których wysokość całkowita wraz z łopatkami wirnika nie będzie przekraczać 200 m od poziomu terenu. Średnica wirnika projektowanych elektrowni wiatrowych wynosi do 112 m. Planowe drogi dojazdowe i place montażowe zostaną wykonane z tłucznia lub ze zbrojonych płyt betonowych, natomiast sieci kablowe (elektroenergetyczne 20/30kV, sieć sterownicza, sieć teletechniczna) zostaną umieszczone w gruncie. Elektrownie wiatrowe instalowane będą na betonowym, zbrojonym stalą fundamencie, którego wymiary są obliczane na podstawie warunków gruntowych (zostaną przedstawione w projekcie budowlanym).



mgr inż. Michał Lidwin