

**ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH ZGODY
NA REALIZACJĘ PRZEDSIĘWZIĘCIA Z DNIA 25.10.2013r., znak OŚ.6220.22.05.09**

CHARAKTERYSTYKA 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. nr 199, poz. 1227 ze zm.) charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie „Farmy Wiatrowej Pogorzela” składającej się z osiemnastu elektrowni wiatrowych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, położonych na terenie działek o nr ewidencyjnych gruntu: w obrębie Bułaków nr 211, 190; w obrębie Małgów nr 78; w obrębie Wziąchów – Paradów 378, 289,355; w obrębie Kromolice 63/6, 65, 464/2, 489/4; w obrębie Gumienice 46/8, 60, 69,51/3,142; w obrębie Głuchów 308,328 i 502. Na infrastrukturę towarzyszącą składać się będą m.in. Zespoły Linii Kablowych, drogi dojazdowe i place montażowe oraz potencjalne stacje transformatorowe. Ponadto Inwestor zakłada, iż na potrzeby transportowe zaistnieje konieczność przystosowania części istniejących dróg dojazdowych do farmy wiatrowej. Elektrownie zostaną połączone podziemną linią kablową z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym.

Szczegółowa lokalizacja turbin wiatrowych przedstawia się następująco:

L.p.	Numer turbiny	Obręb	Numer działki	Współrzędne geograficzne w Państwowym Układzie Współrzędnych Geodezyjnych 1992		Maksymalny Pma w porze nocy (dB)
				E	N	
1.	EW01	Bułaków	211	382586	440501	107
2.	EW02	Bułaków	190	382988	440234	107
3.	EW03	Małgów	78	382315	439860	107
4.	EW04	Wziąchów Paradów	378	383647	438012	107
5.	EW05	Wziąchów Paradów	289	382200	436957	107
6.	EW09	Wziąchów Paradów	355	382406	436454	107
7.	EW10	Kromolice	63/6	381951	436171	107
8.	EW12	Kromolice	65	381714	435772	107
9.	EW18	Kromolice	464/2	383226	434707	107

10.	EW20	Kromolice	489/4	383585	434387	107
11.	EW22	Gumienice	46/8	376861	439368	107
12.	EW23	Głuchów	308	377252	439598	105,5
13.	EW24	Gumienice	60	376611	438936	107
14.	EW25	Głuchów	328	377617	439135	107
15.	EW26	Gumienice	69	376025	438741	107
16.	EW27	Gumienice	51/3	377224	43896	107
17.	EW28	Gumienice	142	376935	438266	107
18.	EW29	Głuchów	502	377664	438356	107

Dopuszcza się przesunięcia turbin o 20m od wskazanych współrzędnych.

Parametry techniczne projektowanych elektrowni wiatrowych:

- moc instalowanej pojedynczej turbiny do 3 MW,
- całkowita wysokość elektrowni wiatrowej do 160 m,
- średnica wirnika elektrowni wiatrowej do 120 m,
- maksymalna moc akustyczna pojedynczej elektrowni wiatrowej nieprzekraczająca 107,0 dB(A), z uwzględnieniem nastaw wskazanych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- drogi dojazdowe do elektrowni wiatrowych i place montażowe
- Zespół Linii Kablowych (linie kablowe wraz z liniami telesterowniczymi)
- potencjalne elektroenergetyczne stacje kontenerowe.

Projektowane elektrownie wiatrowe wykorzystywać będą ruch powietrza do obrotu wirnika i w ten sposób wytwarzana będzie energia elektryczna, która poprzez projektowany Zespół Linii Kablowych zostanie przesłana do stacji elektroenergetycznej. Wirnik generatora obracać się będzie z prędkością zależną od prędkości wiatru. Minimalna prędkość wiatru potrzebna do wprowadzenia w ruch wirnika wynosi ok. 3,0 m/s, natomiast optymalny wiatr, przy którym elektrownia uzyskuje swoją maksymalną moc wynosi ok. 12,5 m/s. W przypadku pojawienia się wiatru wiejącego z prędkością powyżej 25 m/s, ze względów bezpieczeństwa wirnik elektrowni zostaje automatycznie zatrzymany. Elektrownie posiadać będą urządzenia odgromowe oraz oznakowanie przeszkodowe informujące o lokalizacji obiektu ostrzegające statki powietrzne.

Formę obiektu stanowi monumentalna, przestrzenna konstrukcja masztu rurowego usytuowana na terenie użytków rolnych poza obszarami zabudowanymi. Wszystkie elementy nadziemne elektrowni pomalowane będą na kolor jasny, końce łopat wirnika na odcinku 1/3 długości śmigła zostaną pomalowane (wg wymogów rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 13 stycznia 2006 roku zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu

zgłaszania oraz oznakowania przeszkód lotniczych (Dz. U. nr 9, poz. 53) w 5 pasów o jednakowej szerokości, prostopadle do dłuższego wymiaru łopaty śmigła, 3 na kolor czerwony (lub pomarańczowy) i 2 na biało, na gondoli namalowane zostanie logo firmowe producenta i/lub inwestora.

Dla prawidłowo funkcjonującego przedsięwzięcia nie przewiduje się zużycia wody, powstania ścieków technologicznych, zorganizowanych i niezorganizowanych emisji gazów i pyłów do powietrza, w tym również emisji gazów cieplarnianych (zero emisyjne). Eksploatacja elektrowni wiatrowych nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem do którego prowadzący eksploatację ma tytuł prawny, procesy produkcyjne realizowane na terenie elektrowni, ze względu na ich rodzaj i skalę, nie spowodują znaczącego zanieczyszczenia poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, charakter procesu wytwarzania energii elektrycznej nie spowoduje zaliczenia elektrowni wiatrowych do zakładu o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Użytkowanie przedsięwzięcia związane będzie z oddziaływaniem akustycznym oraz promieniowaniem elektromagnetycznym wytwarzanym przez planowane urządzenia.

W początkowym etapie procesu planistycznego Inwestor zakładał, że farma będzie liczyła 29 turbin wiatrowych. Jednakże w trakcie prowadzenia postępowania wyjaśniającego Inwestor zrezygnował z budowy jedenastu turbin wiatrowych, z dziesięciu ze względu na ochronę bielika, a z jednej ze względu na aspekty związane z ochroną przed hałasem. Ponieważ w pierwotnej wersji inwestycji część elektrowni znajdowałoby się w odległości mniejszej niż 1600m od gniazda stanowiska w celu minimalizacji ewentualnego negatywnego oddziaływania turbin na bielika zrezygnowano z budowy 10 z nich. Pozostałe 18 turbin znajduje się powyżej 1600m od tego stanowiska, a także poza wyznaczonym najbardziej prawdopodobnym korytarzem dolotu – wylotu bielika z gniazda.

Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami chronionymi na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009r., nr 151, poz. 1220 ze zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dąbrowy Krotoszyńskie PLH300002 i obszar specjalnej ochrony ptaków Dąbrowy Krotoszyńskie PLB300007, znajdujące się w odległości od ok. 8 do ok. 14 km od projektowanych turbin. Ocena oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na najbardziej narażone grupy zwierząt, tj. ptaki i nietoperze została dokonana w oparciu o wyniki ponadrocznego przedrealizacyjnego monitoringu chiropterologicznego i ornitologicznego. Z przedłożonego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wynika, że

w granicach działek, gdzie zaplanowano turbiny wiatrowe oraz infrastrukturę towarzyszącą nie stwierdzono występowania stanowisk grzybów i roślin objętych ochroną gatunkową. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się usuwania drzew i krzewów. Obszar realizacji przedsięwzięcia to w większości pola uprawne, z drogami gruntowymi i rowami melioracyjnymi, urozmaicone w niewielkim stopniu wilgotnymi obniżeniami terenu, które mogą stanowić miejsca występowania płazów. Wyniki monitoringu ornitologicznego wykazały, że w okresie migracji wiosennej i jesiennej nie odnotowano na tym terenie znaczących koncentracji ptaków migrujących, a gatunki o wysokim stopniu kolizyjności występowały sporadycznie. Większość zaobserwowanych ptaków należało do gatunków pospolitych, a ich liczebności były przeciętne. Dlatego uznano, że prawdopodobieństwo kolizji z ptakami migrującymi po postawieniu FW Pogorzela będzie niewielkie.

Ponieważ budowa turbin wiąże się z wykonaniem głębokich wykopów istnieje ryzyko wpadania do nich drobnych zwierząt, w tym chronionych płazów i gadów, nałożono warunek zabezpieczenia wykopów przed możliwością dostania się do nich drobnych zwierząt oraz prowadzenia regularnych kontroli, pod kątem obecności drobnych zwierząt w wykopie, a w przypadku stwierdzenia ich obecności, przeniesienie w odpowiednie dla danego gatunku miejsce.

W celu przeanalizowania zagrożenia, jakie może powodować przedmiotowa inwestycja dla ptaków i nietoperzy na etapie funkcjonowania nałożono warunek przeprowadzenia monitoringu porealizacyjnego w odniesieniu do ptaków i nietoperzy, którą są grupą szczególnie narażoną na niekorzystny wpływ tego typu konstrukcji.

Najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się w odległości powyżej 400 m od przedmiotowej inwestycji. W raporcie przeanalizowano wpływ realizacji inwestycji przy założeniu współrzędnych posadowienia w układzie 1992 wskazanych w niniejszym posadowieniu oraz po przesunięciu turbin o 20 m w najbardziej niekorzystne położenia z punktu widzenia akustycznego oddziaływania inwestycji na środowisko. Analiza akustyczna do raportu wykazała, iż w celu dochowania akustycznych standardów jakości środowiska na granicy najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną w porze nocy konieczne będzie obniżenie mocy akustycznej wybranych turbin. Symulacja propagacji hałasu wykonana przy założeniu obniżenia mocy akustycznej części turbin w porze nocy wykazała, iż na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie nie wystąpią przekroczenia akustycznych standardów jakości środowiska. W związku z powyższym, przy spełnieniu warunków wspinanych do niniejszej decyzji dotyczących lokalizacji i parametrów

technicznych elektrowni, eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826 ze zm.). Wobec powyższego zobowiązano Inwestora do obniżenia poziomów mocy akustycznej poszczególnych turbin w porze nocy do wartości wskazanych w pkt I. 3 przedmiotowej decyzji.

W związku z przedmiotowym przedsięwzięciem będą wytwarzane odpady, zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. W przedstawionym raporcie Inwestor wykazał, iż wytwarzane odpady będą magazynowane selektywnie w wydzielonych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo – wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami oraz będą przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady będą przekazywane do unieszkodliwienia. Nałożono na Inwestora warunek, aby w przypadku zastosowania transformatorów olejowych pod każdym z nich wykonał szczelną wannę, która w przypadku ewentualnego wycieku oleju transformatorowego, będzie umożliwiała wyłapanie całej jego zawartości i zapobieganie zanieczyszczeniom środowiska gruntowo – wodnego ewentualnymi substancjami ropopochodnymi. Przy założeniu, że Inwestor będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami decyzji, nie będzie ono naruszać przepisów prawa w zakresie gospodarki odpadami.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 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, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Do prawidłowej eksploatacji niezbędny będzie dostęp do infrastruktury technicznej typu drogi dojazdowe do elektrowni wiatrowych, zjazdy z istniejących dróg, place montażowe, Zespoły Linii Kablowych, w skład których wchodzić będą linie kablowe wraz z liniami telesterowniczymi oraz ewentualne stacje kontenerowe zlokalizowane przy każdej z planowanych elektrowni. Pozostały teren nie wykorzystany na potrzeby budowy, montażu i eksploatacji urządzeń będzie wykorzystywany w dotychczasowy sposób.

Przy zachowaniu warunków określonych w przedmiotowej decyzji oraz wytycznych zawartych w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przedmiotowa inwestycja nie będzie oddziaływać negatywnie na środowisko.