

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 63 ust. 1 i 4 w związku z art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 66 ust.1 i art. 68 ust. 2 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 2008 r., Nr 199 poz. 1227, z późn. zm.) oraz art. 123 Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r., Nr 98, poz.1071, ze zm.)

po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska zawartej w postanowieniu znak RDOŚ-Gd-WOO.4240.340.2012.ASP.3. z dnia 13.07.2012 r. (data wpływu do Urzędu 18.07.2012 r.)
- Pomorskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego zawartej w opinii znak SE-NS-80.9022.4961.33.2012.AS z dnia 18.06.2012 r., (data wpływu do Urzędu 21.06.2012 r.)

postanawiam:

- I. Stwierdzić obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia „**Farma wiatrowa Dobieszewo z przyłączem kablowym SN i abonencką stacją elektroenergetyczną SN/110kV planowaną w sąsiedztwie GPZ Dębica Kaszubska**”.
- II. Określić następujący zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko:
 - 1) opis planowanego przedsięwzięcia, a w szczególności:
 - a) charakterystykę całego przedsięwzięcia i warunki użytkowania terenu w fazie budowy i eksploatacji lub użytkowania;
 - b) główne cechy charakterystyczne procesów produkcyjnych;
 - c) przewidywane rodzaje i ilości zanieczyszczeń, wynikające z funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia;
 - 2) opis elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, w tym elementów środowiska objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody;
 - 3) opis istniejących w sąsiedztwie lub w bezpośrednim zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia zabytków chronionych na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami;
 - 4) opis przewidywanych skutków dla środowiska w przypadku niepodejmowania przedsięwzięcia;
 - 5) opis analizowanych wariantów, w tym:
 - a) wariantu proponowanego przez wnioskodawcę oraz racjonalnego wariantu alternatywnego;
 - b) wariantu najkorzystniejszego dla środowiska, wraz z uzasadnieniem ich wyboru;
 - 6) określenie przewidywanego oddziaływania na środowisko analizowanych wariantów, w tym również w przypadku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, a także możliwego transgranicznego oddziaływania na środowisko;
 - 7) uzasadnienie proponowanego przez wnioskodawcę wariantu, ze wskazaniem jego oddziaływania na środowisko, w szczególności na:

- a) ludzi, rośliny, zwierzęta, grzyby i siedliska przyrodnicze, wodę i powietrze,
 - b) powierzchnię ziemi, z uwzględnieniem ruchów masowych ziemi, klimat i krajobraz;
 - c) dobra materialne;
 - d) zabytki i krajobraz kulturowy, objęte istniejącą dokumentacją, w szczególności rejestrem lub ewidencją zabytków;
 - e) wzajemne oddziaływanie między elementami, o których mowa w lit. a-d;
- 8) opis metod prognozowania zastosowanych przez wnioskodawcę oraz opis przewidywanych znaczących oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na środowisko, obejmujący bezpośrednie, pośrednie, wtórne, skumulowane, krótko-, średnio - i długoterminowe, stałe i chwilowe oddziaływania na środowisko, wynikające z:
 - a) istnienia przedsięwzięcia,
 - b) wykorzystywania zasobów środowiska,
 - c) emisji,
 - 9) opis przewidywanych działań mających na celu zapobieganie, ograniczanie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na środowisko, w szczególności na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz integralność tego obszaru;
 - 10) jeżeli planowane przedsięwzięcie jest związane z użyciem instalacji, porównanie proponowanej technologii z technologią spełniającą wymagania, o których mowa w art. 143 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska;
 - 11) wskazanie, czy dla planowanego przedsięwzięcia jest konieczne ustanowienie obszaru ograniczonego użytkowania w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska oraz określenie granic takiego obszaru, ograniczeń w zakresie przeznaczenia terenu, wymagań technicznych dotyczących obiektów budowlanych i sposobów korzystania z nich; nie dotyczy to przedsięwzięć polegających na budowie drogi krajowej;
 - 12) przedstawienie zagadnień w formie graficznej;
 - 13) przedstawienie zagadnień w formie kartograficznej w skali odpowiadającej przedmiotowi i szczegółowości analizowanych w raporcie zagadnień oraz umożliwiającej kompleksowe przedstawienie przeprowadzonych analiz oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
 - 14) analizę możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem;
 - 15) przedstawienie propozycji monitoringu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na etapie jego budowy i eksploatacji lub użytkowania, w szczególności na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz integralność tego obszaru;
 - 16) wskazanie trudności wynikających z niedostatków techniki lub luk we współczesnej wiedzy, jakie napotkano, opracowując raport;
 - 17) streszczenie w języku niespecjalistycznym informacji zawartych w raporcie, w odniesieniu do każdego elementu raportu;
 - 18) nazwisko osoby lub osób sporządzających raport;
 - 19) źródła informacji stanowiące podstawę do sporządzenia raportu,

ze szczególnym uwzględnieniem:

- a) charakterystyki przyrodniczej terenu przedsięwzięcia z uwzględnieniem typów siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków oraz gatunków roślin i zwierząt objętych ochroną na mocy przepisów ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r.
- b) monitoringu przedrealizacyjnego w celu uzyskania ilościowej informacji o użytkowaniu przez ptaki terenu inwestycji i obszarów bezpośrednio przylegających, we wszystkich okresach ich rocznego cyklu życiowego (okres lęgowy, dyspersji pługowej, przelotu

jesiennego, zimowego i przelotu wiosennego) . Monitoring winien zawierać:

- skład gatunkowy i liczebność awifauny w cyklu rocznym;
- liczebność wszystkich gatunków wskazanych w załączniku I oraz II Dyrektywy Ptasiej (2009/147/WE) oraz gatunków ptaków objętych w Polsce ochroną gatunkową;
- zagęszczenia wszystkich gatunków ptaków w głównych okresach roku;
- natężenia i sposobu wykorzystania przestrzeni powietrznej przez wszystkie gatunki ptaków -zwłaszcza ptaków o dużych rozmiarach ciała, ptaków drapieżnych, migrantów dalekodystansowych oraz ptaków tworzących koncentracje żerowiskowe i noclegowisko (pułap przelotów, czas i sposób użytkowania terenu – np. czy jest to noclegowisko, żerowisko, teren lęgowy);
- monitoringu przedrealizacyjnego nietoperzy obejmującego: rejestracje głosów nietoperzy, analizę nagrań i wyznaczenie indeksów aktywności nietoperzy, - kontrole potencjalnych kryjówek kolonii rozrodczych nietoperzy, kontrole obiektów mogących stanowić zimowiska nietoperzy,
- wpływ elektrowni wiatrowej na śmiertelność ptaków oraz nietoperzy w wyniku zderzeń przy uwzględnieniu proponowanego go typu siłowni wiatrowych (tj. wysokość wieży, średnicy wirnika, oświetlenia, osiąganey prędkości liniowej wierzchołków śmigieł , liczby turbin itp.);
- oceny wpływu zespołu elektrowni na spójność sieci Natura 2000 oraz na wymuszenie zmian trasy wędrówek i przelotów ptaków oraz wymuszenie zmian tras wędrówek i przelotów ptaków oraz wymuszenie zmiany sposobu wykorzystania przestrzeni przez nietoperzy;
- określenie bezpośredniego zniszczenia lub uszczelnienia siedlisk gatunków chronionych w związku z realizacją inwestycji (z uwzględnieniem miejsc skupiskowych znaczne liczebności ptaków żerujących, koczujących lub odpoczywających w trakcie wiosennych i jesiennych migracji oraz w okresie zimowania);
- określenie skumulowanego oddziaływania przedsięwzięcia łącznie z innymi istniejącymi lub planowanymi elektrowniami wiatrowymi;
- propozycji rozwiązań minimalizujących ewentualne oddziaływania na środowisko;
- oceny wpływu inwestycji po zastosowaniu wszystkich możliwych środków łagodzących negatywne oddziaływanie;
- ocena ryzyka utraty korzystnego stanu ochrony przez lokalną populację któregoś z gatunków, dla ochrony, których powołano obszar „Dolina Słupi” PLB220002, a także gatunków objętych ochroną gatunkową w Polsce;
- oceny oddziaływania przedsięwzięcia na ekosystemy i awifaunę Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi”,
- propozycja monitoringu porealizacyjnego obejmującego śmiertelność, a także zmiany w natężeniu i sposobie wykorzystania przestrzeni powietrznej przez ptaki i nietoperze na skutek kolizji z siłownią na etapie eksploatacji obiektu;
- wpływ elektrowni wiatrowych wraz z elementami towarzyszącymi na ekosystem rzeki Skotawy;
- określenie przewidywanego oddziaływania na środowisko analizowanych wariantów,
- możliwość oddziaływania pola elektroenergetycznego i hałasu od projektowanej stacji elektroenergetycznej,
- oddziaływanie farmy wiatrowej.

Ponadto raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko powinien uwzględniać oddziaływanie przedsięwzięcia na etapach jego realizacji, eksploatacji lub użytkowania oraz likwidacji.

UZASADNIENIE

Dnia 17 maja 2012 roku wpłynął wniosek firmy DK FARMA WIATROWA Sp. z o. o. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia „**Farma wiatrowa Dobieszewo z przyłączem kablowym SN i abonencką stacją elektroenergetyczną SN/110kV planowaną w sąsiedztwie GPZ Dębica Kaszubska**”.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010 r., Nr 213, poz. 1397) planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się jako:

- 1) instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatr o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m (§ 3 ust. 1 pkt 6),
- 2) stacja elektroenergetyczna o napięciu znamionowym nie niższym niż 110 kV (§ 3 ust. 1 pkt 7), wobec czego posiada status „przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko”.

W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 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, realizacja przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt 2 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 realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia tej oceny został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1.

W myśl przywołanego wyżej przepisu oraz art. 64 ust. 1 ww. ustawy, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza w drodze postanowienia organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

- 1) uwzględniając łączne uwarunkowania określone w art. 63 ust. 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,
- 2) po zasięgnięciu opinii:
 - a) regionalnego dyrektora ochrony środowiska;
 - b) organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, o której mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10, 11, 13 i 15-17 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.

Postanowienie wydaje się również, jeżeli organ nie stwierdzi potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy Wójt Gminy Dębica Kaszubska.

Działając na podstawie art. 64 ust. 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 Wójt Gminy Dębica Kaszubska pismami o znaku OS.6220.6.2012 z dnia 31.05.2012 r. zwrócił się

odpowiednio do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku z wnioskiem o przedstawienie opinii w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny zawiadomieniem z dnia 05.06.2012 r. przekazał wniosek w sprawie wyrażenia opinii w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn. „**Farma wiatrowa Dobieszewo z przyłączem kablowym SN i abonencką stacją elektroenergetyczną SN/110kV planowaną w sąsiedztwie GPZ Dębica Kaszubska**” Pomorskiemu Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu w Gdańsku.

Pomorski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gdańsku w opinii znak SE-NS-80.9022.4961.33.2012.AS z dnia 18 czerwca 2012 r. stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w zakresie ustalonym w art. 66 *ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisko i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*, ze względu na rodzaj przedsięwzięcia, a w szczególności możliwość oddziaływania pola elektromagnetycznego i hałasu od projektowanej stacji elektroenergetycznej oraz oddziaływanie farmy wiatrowej.

Również Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska znak RDOŚ-Gd-WOO.4240.340.2012.ASP.3. z dnia 13.07.2012 r. wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 ust. 1 *ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisko i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*, ze szczególnym uwzględnieniem:

a) charakterystyki przyrodniczej terenu przedsięwzięcia z uwzględnieniem typów siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków oraz gatunków roślin i zwierząt objętych ochroną na mocy przepisów ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r.

b) monitoringu przedrealizacyjnego w celu uzyskania ilościowej informacji o użytkowaniu przez ptaki terenu inwestycji i obszarów bezpośrednio przylegających, we wszystkich okresach ich rocznego cyklu życiowego (okres lęgowy, dyspersji polęgowej, przelotu jesiennego, zimowego i przelotu wiosennego). Monitoring winien zawierać:

- skład gatunkowy i liczebność awifauny w cyklu rocznym;
- liczebność wszystkich gatunków wskazanych w załączniku I oraz II Dyrektywy Ptasiej (2009/147/WE) oraz gatunków ptaków objętych w Polsce ochroną gatunkową;
- zagęszczenia wszystkich gatunków ptaków w głównych okresach roku;
- natężenia i sposobu wykorzystania przestrzeni powietrznej przez wszystkie gatunki ptaków - zwłaszcza ptaków o dużych rozmiarach ciała, ptaków drapieżnych, migrantów dalekodystansowych oraz ptaków tworzących koncentracje żerowiskowe i noclegowiskowe (pułap przelotów, czas i sposób użytkowania terenu – np. czy jest to noclegowisko, żerowisko, teren lęgowy);
- monitoringu przedrealizacyjnego nietoperzy obejmującego: rejestrację głosów nietoperzy, analizę nagrań i wyznaczenie indeksów aktywności nietoperzy, - kontrole potencjalnych kryjówek kolonii rozrodczych nietoperzy, kontrole obiektów mogących stanowić zimowiska nietoperzy,
- wpływ elektrowni wiatrowej na śmiertelność ptaków oraz nietoperzy w wyniku zderzeń przy uwzględnieniu proponowanego typu siłowni wiatrowych (tj. wysokość wieży, średnicy wirnika, oświetlenia, osiąganego prędkości liniowej wierzchołków śmigieł, liczby turbin itp.);
- oceny wpływu zespołu elektrowni na spójność sieci Natura 2000 oraz na

wymuszenie zmian trasy wędrówek i przelotów ptaków oraz wymuszenie zmian tras wędrówek i przelotów ptaków oraz wymuszenie zmiany sposobu wykorzystania przestrzeni przez nietoperzy;

- określenie bezpośredniego zniszczenia lub uszczelnienia siedlisk gatunków chronionych w związku z realizacją inwestycji (z uwzględnieniem miejsc skupiskowych znacznej liczebności ptaków żerujących, koczujących lub odpoczywających w trakcie wiosennych i jesiennych migracji oraz w okresie zimowania);

- określenie skumulowanego oddziaływania przedsięwzięcia łącznie z innymi istniejącymi lub planowanymi elektrowniami wiatrowymi;

- propozycji rozwiązań minimalizujących ewentualne oddziaływania na środowisko;

- oceny wpływu inwestycji po zastosowaniu wszystkich możliwych środków łagodzących negatywne oddziaływanie;

- ocena ryzyka utraty korzystnego stanu ochrony przez lokalną populację któregoś z gatunków, dla ochrony, których powołano obszar „Dolina Słupi” PLB220002, a także gatunków objętych ochroną gatunkową w Polsce;

- oceny oddziaływania przedsięwzięcia na ekosystemy i awifaunę Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi”,

- propozycja monitoringu porealizacyjnego obejmującego śmiertelność, a także zmiany w natężeniu i sposobu wykorzystania przestrzeni powietrznej przez ptaki i nietoperze na skutek kolizji z siłownią na etapie eksploatacji obiektu;

- wpływ elektrowni wiatrowych wraz z elementami towarzyszącymi na ekosystem rzeki Skotawy;

- określenie przewidywanego oddziaływania na środowisko analizowanych wariantów,

- możliwości oddziaływania pól elektroenergetycznych i hałasu od projektowanej stacji elektroenergetycznej,

- oddziaływanie farmy wiatrowej.

Ponadto raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko powinien uwzględniać oddziaływanie przedsięwzięcia na etapach jego realizacji, eksploatacji lub użytkowania oraz likwidacji.

Wobec powyższego RDOŚ w Gdańsku stwierdził, iż należy przeprowadzić ocenę oddziaływania na środowisko w pełnym zakresie zgodnym z art. 66 ust. 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 oraz art. 6.3 Dyrektywy siedliskowej*, biorąc pod uwagę rodzaj i charakter przedsięwzięcia, jego częściowe usytuowanie na terenie obszaru Natura 2000 „Dolina Słupi”, częściowo na terenie potencjalnego obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty „Dolina Rzeki Słupi” oraz częściowo na obszarze Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi i jego otulinie, a także na skalę oddziaływania, w tym oddziaływania skumulowanego w powiązaniu z innymi przedsięwzięciami (m. in. planowanymi: m.in. „Łabiszewo”, „Wieliszewo”, „Dobra”, „Starnice”, „Kotowo” oraz istniejącym zespołem elektrowni wiatrowych „Darżyno”).

Tożsamer stanowisko zostało zajęte przez Pomorskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gdańsku.

Uzyskane opinie były wzajemnie zgodne.

Uwzględniając uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 *ustawy*, w odniesieniu do wnioskowanego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Dębica Kaszubska ustalił i zważył co następuje:

1) rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia:

a) skala przedsięwzięcia i wielkość zajmowanego terenu

Przedmiotową „Farma wiatrowa Dobieszewo z przyłączem kablowym SN i abonencką stacją elektroenergetyczną SN/110kV planowaną w sąsiedztwie GPZ Dębica Kaszubska” tworzyć będą następujące elementy:

- maksymalnie 6 elektrowni wiatrowych o łącznej mocy do 30 MW, posadowionych na żelbetowych fundamentach i wyposażonych w platformy montażowe o utwardzonej nawierzchni,
- drogi dojazdowe łączące elektrownie wiatrowe z drogami publicznymi,
- kablowa (podziemna) sieć elektroenergetyczna SN łącząca elektrownie wiatrowe ze stacją elektroenergetyczną SN/110kV koło GPZ Dębica Kaszubska,
- stacja elektroenergetyczna SN/110 kV koło GPZ Dębica Kaszubska,
- kablowa (podziemna) sieć telekomunikacyjna łącząca elektrownie z ośrodkiem automatycznego sterowania ich pracą.

Elektrownie wiatrowe będą spełniać następujące parametry:

- maksymalna moc pojedynczej elektrowni 5 MW,
- maksymalna wysokość wież 140 m ponad poziom terenu,
- maksymalna, całkowita wysokość w stanie wzniesionego śmigła 220 m ponad poziom terenu,
- minimalna wysokość od gruntu do końcówki łopaty wirnika w najniższym położeniu 50 m.

Lp.	Projektowane użytkowanie terenu	Powierzchnia do [ha]	Uwagi
1.	6 elektrowni wiatrowych – fundamenty żelbetowe wież elektrowni oraz zabudowa towarzysząca	3	Powierzchnia przewidywana pod lokalizację pojedynczej elektrowni wiatrowej wraz z placem montażowym wyniesie ok. 0,5 ha
2.	Nowo projektowane i przewidziane do przebudowy drogi (długość ok. 8,5 km)	4,25	Szerokość nawierzchni utwardzonych ok. 5 m
3.	Stacja elektroenergetyczna SN/110kV	0,3 ha	Powierzchnia terenu wyгородzonego
	Razem	7,55	

Planowana „Farma wiatrowa Dobieszewo z przyłączem kablowym SN i stacją elektroenergetyczną SN/110kV planowaną w sąsiedztwie GPZ „Dębica Kaszubska” zlokalizowana będzie w całości na terenie gminy Dębica Kaszubska (pow. słupski, woj. pomorskie), w obrębach geodezyjnych: Dobieszewo, Starnice, Dębica Kaszubska Leśnictwo oraz Dębica Kaszubska i obejmować będzie następujące działki.

Gmina	Obręby geodezyjne	Numery działek	Uwagi
Farma wiatrowa			
Dębica Kaszubska	Dobieszewo	2, 3, 16, 17, 18, 40/1, 41/1, 46/2, 47, 65, 91/2, 149, 169/4, 172, 173/1, 174/1, 174/2, 175/1, 175/2, 176, 177, 209/1, 209/2, 214/1, 215/1, 215/2, 216, 218, 219, 229, 228, 224, 221/2, 221/1, 226, 230/3, 232, 169/3, 249/1, 230/1, 233, 234/1, 237, 241/1, 242/1, 244/1, 249/2, 252, 253, 258, 274, 275	- 6 elektrowni wiatrowych; - drogi dojazdowe; - kable SN z infrastrukturą towarzyszącą (automatyki i sterowania); - oddziaływanie.
	Starnice	154, 155	- oddziaływanie
Linia kablowa			
Dębica Kaszubska	Dobieszewo	17	- trasa przebiegu kabla SN i światłowodowego
	Dębica Kaszubska Leśnictwo	33, 34, 36, 40, 42, 43, 156, 222, 223, 224/1, 224/2, 225, 234/1, 235/1, 236/1, 237, 238, 239, 240/1, 240/2, 241/1, 242, 266/2, 267	- trasa przebiegu kabla SN i światłowodowego
	Dębica Kaszubska	178/1, 226, 227/1, 228, 229/1, 243/1, 244/1, 245/1, 246/1, 247/1, 248/1, 249/1, 250/1, 251/1, 252/2, 269/1, 268/1, 270/1, 272/1, 273/1, 614/3, 627/8, 628/1, 629/2, 631, 632/3, 652, 664, 686, 697/11, 697/12, 802/2, 842, 945, 1181, 1184, 650/1, 841, 653, 654/2, 654/1, 655/1, 632/2, 632/4, 630, 629/1, 614/2, 274/1, 628/2, 623, 625/9, 633, 632/1, 634, 635, 602, 641, 650/2, 649/1, 655/2, 627/9, 636, 627/4, 879, 877, 880/2, 876	- trasa przebiegu kabla SN i światłowodowego
Abonencka stacja elektroenergetyczna SN/110 kV			
Dębica Kaszubska	Dębica Kaszubska	628/3	- teren lokalizacji stacji elektroenergetycznej SN/110 kV

Elektrownie wiatrowe planowane w rejonie miejscowości Dobieszewo będą przyłączone za pośrednictwem podziemnej infrastruktury energetycznej i teletechnicznej do abonenckiej stacji elektroenergetycznej SN/110 kV, planowanej w bezpośrednim sąsiedztwie GPZ „Dębica Kaszubska”. Zadaniem stacji będzie zebranie wyprodukowanej przez elektrownie wiatrowe energii i poprzez wykorzystanie transformatorów podwyższenie napięcia z poziomu SN do 110 kV dla celów przesyłowych. Połączenie stacji elektroenergetycznej SN/110 kV z istniejącą stacją GPZ „Dębica Kaszubska”, zostanie wykonane jako przedłużenie mostu szynowego, znajdującego się w istniejącej części stacji. Stacja elektroenergetyczna SN/110 kV będzie wykonana i przyłączona zgodnie z warunkami technicznymi przyłączenia, w sposób zapewniający zamknięcie się uciążliwości związanych z emisją pól elektromagnetycznych w granicach ogrodzonego terenu stacji.

Tereny lokalizacji elektrowni „Farmy wiatrowej Dobieszewo” użytkowane są przede

wszystkim rolniczo, z przeważającym udziałem gruntów ornych. Są one poprzecinane siecią dróg gruntowych i utwardzonych. Na terenach bezpośrednio przeznaczonych pod lokalizację elektrowni i place montażowe, występują wyłącznie pola uprawne. Planowane trasy przebiegu dróg dojazdowych pokrywają się z istniejącymi drogami lub biegną przez pola uprawne. Szatę roślinną gruntów ornych tworzą agrocenozy ze zbiorowiskami segetalnymi. Wzdłuż istniejących dróg występuje roślinność ruderalna i drzewa. Grunty rolne obsiewane są różnymi gatunkami zbóż, traw paszowych oraz rzepakiem. Uprawom towarzyszą gatunki charakterystyczne dla monokultur uprawowych, kosmopolityczne. W sąsiedztwie tras planowanych dróg dojazdowych stwierdzono pojedyncze stanowiska gatunków roślin naczyniowych pod ochroną częściową – kruszyny pospolitej *Frangula alnus*, bluszczu pospolitego *Hedera helix* oraz konwalii majowej *Convallaria majalis*. Nie zanotowano gatunków, będących na listach zagrożonych. Teren projektowanej stacji elektroenergetycznej SN/110 kV obejmuje nieużytek z roślinnością niską oraz nielicznymi krzewami na obrzeżach. W otoczeniu terenów lokalizacji elektrowni wiatrowych i stacji elektroenergetycznej SN/110 kV występują użytki rolne (głównie grunty orne, rzadziej łąki), ekosystemy trawiaste i torfowe (porastające z reguły obniżenia terenu, w tym dna dolin rzecznych) oraz lasy.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Z załączonych do wniosków dokumentów nie odniesiono się do możliwości występowania oddziaływań skumulowanych projektowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami, generującymi oddziaływania tego samego typu projektowanymi na analizowanym terenie.

Z informacji przedstawionych przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w sąsiedztwie inwestycji planowana jest budowa farm wiatrowych m.in. „Łabiszewo”, „Wieliszewo”, „Dobra”, „Starnice”, „Kotowo”, w sąsiedztwie istnieje zespół elektrowni „Darżyno”. Ze względu na położenie planowanej inwestycji istnieje prawdopodobieństwo kumulowania się oddziaływania, związanego z innymi przedsięwzięciami planowanymi i realizowanymi w sąsiedztwie zwłaszcza z innymi farmami wiatrowymi, szczególnie w zakresie wpływu na wykorzystanie przestrzeni przez ptaki i nietoperze oraz na zdrowie ludzi.

c) wykorzystywania zasobów naturalnych:

Projektowane elektrownie wiatrowe w okresie eksploatacji nie wymagają zaopatrzenia w wodę i inne surowce oraz materiały, jak również paliwa. Będą wykorzystywały głównie energię kinetyczną oraz niewielkie ilości energii elektrycznej dla potrzeb przeszkodowego oświetlenia elektrowni. Również abonencka stacja elektroenergetyczna SN/110 kV będzie stanowić obiekt bez stałej obsługi. Jej funkcjonowanie wiąże się jedynie z poborem niewielkiej ilości energii elektrycznej pobieranej z własnego transformatora potrzeb własnych SN/0,4kV zasilanego z własnej instalacji SN.

Na etapie budowy przedsięwzięcia wykorzystane zostaną następujące surowce: kruszywo budowlane i woda do fundamentów oraz surowce zawarte w cemencie i w stali, a także paliwa (pochodne ropy naftowej) i energia elektryczna (w Polsce dominuje energia wytwarzana ze spalania węgla kamiennego i brunatnego). Woda wykorzystywana będzie także do celów socjalno-bytowych ekip budowlanych. Szacunkowe ilości wyniosą:

- woda – 5.000 m³;
- kruszywo (piasek, żwir) – 4.500 m³;
- paliwo – 12 t.

Do urządzenia dróg dojazdowych na czas budowy użyte zostaną płyty betonowe oraz kruszywo naturalne, którym drogi zostaną pokryte po likwidacji tymczasowej nawierzchni z płyt betonowych.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Elektrownie wiatrowe Dobieszewo będą stanowić źródło tzw. czystej energii. Jej funkcjonowanie, dzięki zastępowaniu konwencjonalnych źródeł energii, przyczyni się do spadku emisji do atmosfery CO₂, SO₂, NO_x i pyłów, co spowoduje korzystne skutki środowiskowe w zakresie zanieczyszczenia atmosfery i pochodne.

Zespół elektrowni wiatrowych funkcjonuje bezobsługowo i nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodno-kanalizacyjnej (brak poboru wody i odprowadzania ścieków). W trakcie funkcjonowania elektrowni wiatrowych i infrastruktury towarzyszącej nie będą powstawać odpady, z wyjątkiem niewielkich ich ilości związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady te będą zabierane przez służby dozoru technicznego i wywożone na składowisko odpadów.

Na terenie abonenckiej stacji elektroenergetycznej SN/110 kV tereny utwardzone i dachy zajmować będą niewielkie powierzchnie, w związku z tym ilości wód opadowych również będą niewielkie.

„Farma Wiatrowa Dobieszewo z przyłączem kablowym SN i stacją elektroenergetyczną SN/110kV w sąsiedztwie GPZ Dębica Kaszubska” będzie źródłem:

a) **hałasu emitowanego do środowiska** – emisję energii akustycznej do otoczenia spowodowaną funkcjonowaniem rotorów i obrotów śmigieł elektrowni oraz funkcjonowaniem transformatorów abonenckiej stacji elektroenergetycznej SN/110 kV. Planowane elektrownie wiatrowe to źródła o dużej mocy akustycznej, które spowodują zmiany klimatu akustycznego na obszarze o znacznej powierzchni, ale w zakresie dopuszczalnych norm w otoczeniu obiektów stałego pobytu ludzi. Emisja hałasu przez transformatory stacji elektroenergetycznej, wobec ich niskich parametrów akustycznych, będzie miała znikome znaczenie,

b) **promieniowania elektromagnetycznego** ze stacji transformatorowej SN/110 kV, przewyższającego dopuszczalne normy wyłącznie na terenie wygradzonym – zapewni to spełnienie norm prawnych promieniowania w otoczeniu stacji.

c) Ponadto na etapach budowy, eksploatacji i likwidacji powstawać będą odpady z następujących grup:

1) etap budowy: odpady opakowaniowe (w tym z papieru, tworzyw sztucznych, drewna, metali i inne); tkaniny do wycierania i ubrania ochronne; odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np. beton, cegły, płyty, ceramika); odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych; odpady asfaltów, smół i produktów smołowych; odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali; gleba i ziemia; materiały izolacyjne;

2) etap eksploatacji: oleje hydrauliczne; oleje silnikowe przekładniowe i smarowe; opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone; materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi; zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy (np. lampy);

3) etap likwidacji: odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (głównie gruz betonowy); odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych; Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali; materiały izolacyjne

Oprócz emisji energii (hałas, promieniowanie elektromagnetyczne) i substancji (odpady) „Farma Wiatrowa Dobieszewo z przyłączem kablowym SN i stacją elektroenergetyczną SN/110kV w sąsiedztwie GPZ Dębica Kaszubska” spowoduje m. in.:

lokalne ograniczenie infiltracji wody opadowej do gruntu – woda ta spłynie po powierzchni fundamentów oraz po nawierzchni dojazdów i wsiąknie do gruntu w bezpośrednim ich sąsiedztwie; wody opadowe ze stacji transformatorowej odprowadzane będą do gruntu po podczyszczeniu;

e) ryzyka wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii:

Na obszarze projektowanego przedsięwzięcia nie przekroczone standardów jakości środowiska.

2) usytuowanie przedsięwzięcia - ze zwróceniem uwagi na możliwe zagrożenie środowiska, zwłaszcza przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolność samooczyszczania się środowiska i odnawianie się zasobów naturalnych, walory przyrodnicze i krajobrazowe oraz uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:

a) obszary wodno – błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych:

Obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych w rejonie terenu lokalizacji przedsięwzięcia występują w dnach dolin rzecznych (Słupi i jej dopływów). Najbliższym obszarem tego typu jest dolina rzeki Granicznej, poprzecinana siecią rowów melioracyjnych, w odległości ok. 1,1 km na północ od terenu lokalizacji elektrowni wiatrowych. Trasa linii kablowej na swym przebiegu przecina dwukrotnie rzekę Skotawę, w tym w trasie istniejącej drogi (wzdłuż mostu) oraz pod korytem rzeki (przewiertem sterowanym).

Wszystkie planowane lokalizacje elektrowni wiatrowych i stacji elektroenergetycznej SN/110 kV zostały wyznaczone w obrębie terenów litogenicznych, w oddaleniu od dolin rzecznych, hydrogenicznych zagłębień terenu i kompleksów leśnych, zgodnie z zaleceniami monitoringów środowiska.

Teren lokalizacji przedsięwzięcia położony jest w zasięgu jurajskiego zbiornika wód podziemnych GZWP nr 117 „Bytów” (zbiornik międzymorenowy) o zasobach dyspozycyjnych - 140 000 m³/d. Powierzchnie przeznaczone pod elektrownie wiatrowe i abonencka stacja elektroenergetyczna SN/110 kV zlokalizowane są poza strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych.

b) obszary wybrzeży:

Zlokalizowane przedsięwzięcie będzie usytuowane poza wybrzeżem.

t) obszary górskie i leśne:

Planowana realizacja przedsięwzięcia usytuowana jest poza obszarami górkimi. Większe kompleksy leśne występują w otoczeniu terenu lokalizacji „Farmy wiatrowej Dobieszewo”, w tym na przeważającym odcinku przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN do stacji elektroenergetycznej SN/110 kV. Są to lasy związane z doliną Słupi i jej dopływu Skotawy, w tym częściowo położone w granicach Parku Krajobrazowego Doliny Słupi. Linia kablowa będzie realizowana na tym odcinku wzdłuż istniejących dróg i przecinek leśnych (wg uzgodnień z Lasami Państwowymi), bez konieczności prowadzenia wycinki drzew.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Teren objęty inwestycją nie jest objęty ochroną, w tym ochroną ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000 wyznaczone w trybie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009 r. Nr

151, poz.1220):

Teren lokalizacji „Farmy Wiatrowej Dobieszewo” położony jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, znajduje się jedynie w zasięgu **otuliny Parku Krajobrazowego Dolina Słupi**.

Fragment trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN częściowo przebiega przez obszar **Parku Krajobrazowego Dolina Słupi**, a zarazem **obszar Natura 2000 specjalnej ochrony ptaków „Dolina Słupi” PLB220002**. Pozostały odcinek trasy przebiegu kabla oraz teren stacji elektroenergetycznej SN/110 kV, położony jest w zasięgu **otuliny Parku Krajobrazowego Dolina Słupi**.

W otoczeniu (do ok. 20 km), terenu lokalizacji „Farmy Wiatrowej Dobieszewo z przyłączem kablowym SN i stacją elektroenergetyczną SN/110kV w sąsiedztwie GPZ Dębница Kaszubska” występują następujące obszarowe formy ochrony przyrody:

- **rezerваты przyrody:**
 - „Źródłiskowe Torfowisko” – w minimalnej odległości ok. 7 km na południowy-zachód od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ok. 4,6 km na południe od trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN;
 - „Dolina Huczka” – w minimalnej odległości ok. 9,3 km na południe od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ok. 10 km od trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN;
 - „Torfowisko Zieliń Miastecki” – w minimalnej odległości ok. 17 km na południowy-zachód od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ok. 12,5 km na południe od trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN;
 - „Jezioro Małe i Duże Sitno” – w minimalnej odległości ok. 16,7 km na południowy-wschód od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ok. 18,3 km od trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN;
 - „Gołębia Góra” – w minimalnej odległości ok. 17,3 km na południowy-wschód od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ok. 18,7 km od trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN;
 - „Grodzisko Borzytuchom” – w minimalnej odległości ok. 17,7 km na południowy-wschód od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ok. 18,5 km od trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN;
 - „Gniazda Orła Bielika” – w minimalnej odległości ok. 18,9 km na południowy-wschód od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ponad 20 km od trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN;
 - „Grodzisko Runowo” – w minimalnej odległości ok. 19,4 km na północny-wschód od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ponad 20 km od trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN;
 - „Skotawskie Łąki” – w odległości ok. 20 km na południowy-wschód od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ponad 20 km od trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN;
- **Obszar Chronionego Krajobrazu „Jezioro Łętowskie i okolice Kępic”** – w minimalnej odległości ok. 20 km na południowy-zachód od trasy przebiegu przyłączeniowej linii kablowej SN i ponad 27 km od planowanych lokalizacji elektrowni

którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Na podstawie przedłożonej dokumentacji, tj. karty informacyjnej, w trakcie projektowania przedsięwzięcia wykonano analizy wielu wariantów. W wyniku tego dokonano wyboru koncepcji zapewniającej minimalizację potencjalnych oddziaływań na środowisko oraz warunki życia i zdrowie mieszkańców, zarówno na etapie budowy jak i eksploatacji „Farmy Wiatrowej Dobieszewo z przyłączem kablowym SN i stacją elektroenergetyczną SN/110kV w sąsiedztwie GPZ Dębica Kaszubska”. Nie mniej jednak informacje, zawarte w karcie nie pozwalają precyzyjnie określić zakresu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary geograficzne i liczbę ludności. Przedłożone dokumentacja nie zawiera kompleksowej analizy oddziaływania inwestycji, przede wszystkim w zakresie emisji hałasu oraz wielkości emitowanych do środowiska pól elektromagnetycznych, a także analizy oddziaływań inwestycji na środowisko przyrodnicze, w szczególności organizmy żywe, w tym awifaunę i chiropterofaunę, z uwzględnieniem oddziaływań skumulowanych. Na etapie budowy oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia dotyczyć będzie przekształceń powierzchni ziemi. Negatywny wpływ ograniczony będzie do obszarów placów montażowych oraz dróg dojazdowych.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Oddziaływanie przedsięwzięcia ma charakter lokalny, nie wykraczający poza teren Gminy Dębica Kaszubska. W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, oddaloną o bezpieczną odległość od granic Państwa (ok. 33 km od brzegu Morza Bałtyckiego), wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski, zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

c) wielkość i złożoność oddziaływania z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej:

Biorąc pod uwagę, że przedsięwzięcie może oddziaływać na ptaki i nietoperze, krajobraz, klimat akustyczne oddziaływanie to można ocenić jako złożone. Na podstawie przedłożonej informacji nie można jednoznacznie stwierdzić, czy planowana inwestycja będzie spełniać wymagania prawne w zakresie ochrony środowiska przed hałasem, tj. czy zostaną utrzymane dopuszczalne poziomy hałasu określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2007 r. Nr 120, poz. 826), gdyż nie przedstawiono pełnych analiz akustycznych, uwzględniając również oddziaływania skumulowane. Ponadto, na podstawie przedłożonych informacji nie można określić wielkości oddziaływania planowanej inwestycji na zwierzęta, w tym szczególnie na awifaunę i chiropterofaunę. Reasumując nie mając kompleksowej analizy oddziaływania inwestycji z uwzględnieniem oddziaływań skumulowanych, nie można określić wielkości i złożoności oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Skala możliwego oddziaływania na elementy środowiska zarówno na etapie realizacji przedsięwzięcia jak i funkcjonowania- przedmiotem ochrony w potencjalnym obszarze mającym znaczenie dla Wspólnoty „Dolina rzeki Słupi” są siedliska wymienione w załączniku I Dyrektywy Rady 92/43/EWG: 3010 – jeziora lobeliowe, 3140- twardolistneoligo i mzezotroficzne zbiorniki z podwodnymi łakami ramienic *Charcteria spp.*, 3150 – starorzecze i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami *Nymphonion*, *Potamion*, 3160- naturalne, dystroficzne zbiorniki wodne, 3260 – nizinne

i podgórskie rzeki ze zbiorowiskami włosieniczników *Ranunculion fluitans*, 6120- ciepłolubne śródłądowe murawy napiaskowe (*Kolerion glauce*), 6430- ziołorośla górskie (*Adenostylin alliariae*) i zbiorowiska nadrzeczne (*Convolvuletalia sepium*), 6510 – niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), 7110 – torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą, 7120- torfowiska wysokie zdegradowane, lecz zdolne do naturalnej stymulowanej regeneracji, 7140- torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością *Scheuchzeria- Caricetea*), 7150 - obniżenia na podłożu torfowiskowym z roślinnością ze związku z *Rhynchosporion*, 7230 – górskie i nizinne torfowiska zasadowe o charakterze młak, turzycowisk i mechowisk, 9110 – kwaśne buczyny (*Luzulo- Fagetum*), 9130 – żyzna buczyny (*Dentario glandulosae- Fagenion, Galio odorati - Fagenion*), 9160 – grąd subatlantycki (*Stellario- Carpinetum*), 9170 – grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum, Tilio-Carpicetum*), 9190- pomorski kwaśny las brzoźowo -dębowy (*Betulo Quercetum*) 91D0 – bory i lasy bagienne (*Vaccinio uliginosi- Betuletum pubescentis, Vaccinio uliginosi-Pinetum, Pino mugo- Sphagnetum girgensohnii- Piceetum* i brzoźowo -sosnowe lasy borealne).

Ww. siedliska stanowią miejsce gniazdowania ptaków wymienionych w załączniku I Dyrektywy Rady 2009/147/WE, takich jak: bocian biały *Ciconia ciconia*, bielik *Haliaeetus albicilla*, kania ruda *Milvus milvus*, żuraw *Grus grus*, puchacz - *Bubo bubo*, derkacz *Crex crex*, gąsiorek *Lanius collurio*, lelek *Caprimulgus europaeus*, lerka *Lullula arborea*.

Podmiotem ochrony Natura 2000 „Dolina Słupi” są wymienione w załączniku I Dyrektywy Rady 79/409/EWG populacje kania ruda *Milvus milvus*, bielik *Haliaeetus albicilla*, derkacz *Crex crex*, puchacz - *Bubo bubo*, sóweczka zwyczajna- *Glaucidium passerinum*, włośchatka zwyczajna- *Aegolius funereus*, oraz populacja przelotna żurawia zwyczajnego *Grus grus*.

Siedliska kani rudej stanowią brzegi lasów w sąsiedztwie rzek i jezior oraz terenów otwartych. Zgodnie z danymi literaturowymi gatunek tego ptaka poluje zazwyczaj w odległości 3-5 km od swojego gniazda, ale w poszukiwaniu pożywienia potrafi oddalić się do 12 km od gniazda.

Włośchatka (*Aegolius funereus*) związana jest głównie ze środowiskiem leśnym, do rozrodu wymaga starodrzewu z dziuplami, jednak żeruje tylko w okolicach otwartej przestrzeni. Gatunek ten jest częściowo osiadły, jednak jesienią czasami obserwowane są liczne przeloty głównie samic i osobników młodych na południe.

Bielik (*Haliaeetus albicilla*) jest gatunkiem związanym ze zbiornikami wodnymi, terenami podmokłymi, gdyż główne źródło pożywienia tego gatunku stanowią ryby. Teren przedmiotowej inwestycji usytuowany jest na obszarze znajdującym się pomiędzy dwoma rzekami Skotawą i rzeką Graniczną. Z opracowania „Program zarządzania Ostoją Natura 2000 Dolina Słupi wraz z projektem planu ochrony” (opracowany przez zespół pod kierownictwem Andrzeja Jermaczka na zlecenie Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi, Świebodzin, 2008 r.) wynika, że w okolicy planowanej farmy wiatrowej znajduje się stanowisko lęgowe orła bielika w pobliżu wsi Kruszyna. Lęgowe bieliki żerują często poza granicami OSO „Dolina Słupi” w odległości 5 km od jej granicy. Zarówno w okresie lęgowym jak i poza nim bieliki często spotykane są nad jeziorem m.in. -znajdującym się w pobliżu planowanej inwestycji - jeziorem Głębokim oraz nad zbiornikami zaporowymi Konradowo i Krzynia.

Ponadto z dostępnych opracowań wynika, że obszar przedmiotowej inwestycji wykorzystywany jest jako żerowisko przez żurawie z noclegowisk znajdujących się w okolicach m.in. Zajączkowa, Głobina, Gałęźni Małej. Żurawie wykorzystują ww. noclegowiska zarówno w trakcie migracji wiosennej i jesiennej, jak również w okresie lęgowym i polęgowym. Z analizy „Programu zarządzania Ostoją Natura 2000 Dolina Słupi wraz z projektem planu ochrony” przedstawionej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, wynika, że żuraw jest gatunkiem licznie lęgowym w obszarze Natura 2000

Dolina Słupi. Poza okresem lęgowym żurawie licznie gromadzą się w okresie migracji na nocny odpoczynek w okolicach jeziora Czarnego, skąd przemieszczają się na żerowisko na pola m.in. w okolicy Budowa. Projektowana farma wiatrowa będzie usytuowana zatem na trasie przelotu żurawi z noclegowisk na żerowisko.

Jako zidentyfikowane zagrożenie dla celów ochrony OSO „Dolina Słupi” w opracowaniu „Program zarządzania Ostoją Natura 2000 Dolina Słupi wraz z projektem planu ochrony” wymienia się m.in. planowane w otoczeniu obszaru Natura 2000 „Dolina Słupi” inwestycje energetyczne m.in. farmy wiatraków. Są one nie tylko przyczyną śmiertelności, ale także ograniczenia dostępności i spadku atrakcyjności siedlisk szeregu gatunków ptaków, szczególnie gatunków dużych.

Lokalizacja inwestycji w bezpośrednim sąsiedztwie OSO „Dolina Słupi” PLB220002 może spowodować zatem wymuszenie zmian w wykorzystywaniu przestrzeni powietrznej przez ww. gatunki ptaków stanowiących przedmiot jego ochrony, oraz przez nietoperze. Unikanie terenów farm powoduje zmniejszenie powierzchni terenów żerowiskowych co prowadzić może do pogorszenia warunków rozrodu i zmniejszenia liczebności populacji. Realizacja planowanej inwestycji może również powodować kolizję ptaków i nietoperzy ze śmigłami turbin wiatrowych.

Dodatkowo w ramach planowanego przedsięwzięcia planuje się poprowadzenie zewnętrznej infrastruktury przyłączeniowej inwestycji do stacji elektroenergetycznej SN110kV planowanej w bezpośrednim sąsiedztwie GPZ „Dębica Kaszubska” przez Obszar Specjalnej Ochrony „Dolina Słupi” a także przez potencjalny obszar mający znaczenie dla Wspólnoty „Dolina Rzeki Słupi”.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że podziemne linie kablowe na swym przebiegu przecinać będą dwukrotnie rzekę Skotawę. Linie kablowe średniego napięcia (SN) układane będą w wykopach ok. 1-1,5 m p.p.t. i o szerokości ok. 80-120 cm. Kable (wraz z kablem uziemiającym) i światłowód będą umieszczone w rurze HDPE lub wykonywane z innych właściwych materiałów izolacyjnych (o średnicy ok 40 mm). Projektowany przebieg linii kablowych przez potencjalny obszary mający znaczenie dla Wspólnoty „Dolina Rzeki Słupi” może zatem wpłynąć negatywnie na siedliska, które stanowią przedmiot ochrony ww. obszaru.

Na terenie Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi” obowiązują przepisy Rozporządzenia Nr 15/2003 Wojewody Pomorskiego z dnia 23 czerwca 2003 roku w sprawie ustanowienia Planu ochrony Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi”. Z zapisu w dziale V, rozdział 2 ust. 3 ustaleń Planu Ochrony Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi”, wynika, że na obszarze Parku, mogą być lokalizowane nowe inwestycje lub podejmowane inne przedsięwzięcia, jeżeli przeprowadzone postępowania w sprawie oceny oddziaływania tych inwestycji lub przedsięwzięć na środowisko wykażą, że nie wpłyną one negatywnie na stan środowiska Parku i naruszą trwale walorów krajobrazowych Parku.

Zgodnie z zapisem zawartym w rozdziale 3, ust. 6 pkt. 3 lit a na terenie Parku i w sferze ekspozycji widowiskowej Parku nie należy lokalizować elektrowni wiatrowych.

Ponadto z zapisów zawartych w dziale VIII, ust. 1 i 2, wynika, że na obszarze otuliny Parku nie należy lokalizować obiektów i podejmować przedsięwzięć mogących degradować walory przyrodnicze i krajobrazowe Parku. Zaleca się również, aby w postępowaniach w sprawach ocen oddziaływania na środowisko planowanych, na obszarze otuliny Parku, przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, uwzględniono przewidywalne oddziaływanie tych przedsięwzięć na środowisko Parku.

e) czas trwania, częstotliwość i odwracalności oddziaływania:

Wnioskować można, iż uciążliwości na etapie budowy będą krótkotrwałe i nie będą charakteryzowały się ponadnormatywnym oddziaływaniem na środowisko. Na etapie funkcjonowania elektrownie wiatrowe będzie oddziaływała na środowisko w sposób ciągły,

w zakresie emisji hałasu oraz pól elektromagnetycznych, oddziaływanie to będzie odwracalne - trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu .

Na terenie objętym przedsięwzięciem nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Wobec powyższego po przeanalizowaniu szczegółowych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisko i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, z uwagi na rodzaj i skalę inwestycji, która z racji charakteru może potencjalnie wpływać m.in. na nietoperze oraz niektóre gatunki ptaków gniazdujących na terenie ostoi, w ocenie organu istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Należy stwierdzić, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest uzasadnione, a określony w sentencji niniejszego postanowienia zakres raportu uwzględnia stan współczesnej wiedzy i metod badawczych, przy uwzględnieniu możliwości technicznych i dostępności danych niezbędnych do prawidłowego wykonania raportu o oddziaływaniu na środowisko.

W związku z powyższym orzeczono jak na wstępie.

Na postanowienie niniejsze służy Stronie prawo wniesienia zażalenia do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku za pośrednictwem Wójta Gminy Dębica Kaszubska, w terminie 7 dni od dnia jego doręczenia.



WÓJT GMINY
Dębica Kaszubska
mgr inż. Filomeniusz Dańczak

Otrzymują:

1. DK FARMA WIATROWA Sp z o. o. ul. Chmielna 101/102, 80-748 Gdańsk,
2. pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. poprzez obwieszczenie w trybie art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego
3. A/a

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku, ul. Piotra Skargi 8, 76-200 Słupsk
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdańsk