

Zawiadomienie

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2013 r. poz. 267t.j.), dalej *Kpa*, w związku art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2013 r., poz.1235 t.j. ze zm.), dalej *ustawa oos*, zawiadamiam strony postępowania o wydaniu w dniu 14.01.2014 r. postanowienia, znak: WOO-I.4242.233.2013.KB, którego treść podaję niżej.

Doręczenie ww. postanowienia stronom uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia.

Art.49 Kpa Strony mogą być zawiadamiane o decyzjach i innych czynnościach organów administracji publicznej przez obwieszczenie lub w inny zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości sposób publicznego ogłaszania, jeżeli przepis szczególny tak stanowi; w tych przypadkach zawiadomienie bądź doręczenie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia publicznego ogłoszenia.

Art.74 ust. 3 ustawy oos Jeżeli liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 20, stosuje się przepis art. 49 kodeksu postępowania administracyjnego.

Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu
[Podpis]
Katarzyna Maciejewska
Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1 oraz ust. 3, ust. 4 i ust. 7 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 2013 r. poz. 1235 t.j. ze zm.) oraz art. 106 § 1, § 2, § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 t.j.), po rozpatrzeniu wystąpienia Wójta Gminy Włoszakowice znak: B.NiB.6220.19.36.2012 z 28.08.2013 r. w oparciu o raport opracowany w sierpniu 2013 r. przez firmę ansee consulting Michał Jaśkiewicz oraz jego uzupełnienia z 17.10.2013 r. oraz 9.12.2013 r.

postanawiam

uzgodnić w toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, realizację przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy wiatrowej składającej się z 15 turbin wiatrowych o łącznej mocy do 30 MW oraz infrastruktury towarzyszącej na działkach nr 60, 193, 199, 200, 269, 272, 298/2, 320/4, 862/2, 863, 1031/1, 1031/2, 1024 obręb Bukowiec Górny i 372/1, 386, 412/2 obręb Dłużyna, gm. Włoszakowice.

I. Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. Eksploatację przedsięwzięcia prowadzić z użyciem maksymalnie 15 turbin wiatrowych o mocy nominalnej do 2 MW każda, wysokości wieży elektrowni nieprzekraczającej 100 m, średnicy wirnika do 120 m i maksymalnym poziomie mocy akustycznej pojedynczej turbiny nie wyższym niż 105,5 dB z zastrzeżeniem punktu 2.

2. Zachować następujące współrzędne posadowienia turbin w układzie współrzędnych PL-1992 oraz zastosować metody redukujące poziom mocy akustycznej poszczególnych turbin w porze nocy do wskazanych poniżej wartości:

Tabela 1.

l.p.	oznaczenie turbiny	nr działki	obręb	współrzędna X	współrzędna Y	maksymalny poziom mocy akustycznej w porze nocy
1	EW1	412/2	Dłużyna	321 067	458 980	105
2	EW2	386	Dłużyna	320 947	458 631	105
3	EW3	372/1	Dłużyna	320 936	458 324	105
4	EW4	372/1	Dłużyna	320 921	458 032	105
5	EW5	60	Bukówiec Górny	320 898	457 626	105
6	EW6	863	Bukówiec Górny	320 681	455 457	103
7	EW7	862/2	Bukówiec Górny	320 688	455 168	105,5
8	EW8	199, 200	Bukówiec Górny	322 561	458 359	103
9	EW9	193	Bukówiec Górny	322 566	458 031	105
10	EW10	269	Bukówiec Górny	322 583	457 765	105
11	EW11	272	Bukówiec Górny	322 573	457 457	103
12	EW12	1031/2	Bukówiec Górny	322 369	455 127	105,5
13	EW13	1031/1, 1031/2	Bukówiec Górny	322 332	454 809	105,5
14	EW14	298/2	Bukówiec Górny	323 450	456 611	105,5
15	EW15	320/4	Bukówiec Górny	323 741	456 280	105,5

3. Zaprojektować zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku ewentualnego wycieku oleju transformatorowego umożliwią przechwycenie całej jego objętości.
4. W trakcie prowadzenia prac polegających na wykonaniu głębokich wykopów fundamentowych zabezpieczyć wykopy oraz prowadzić ich regularne inspekcje, pod kątem obecności drobnych ssaków, płazów lub gadów. W przypadku ich stwierdzenia, przenieść je w odpowiednie dla danego gatunku miejsce.
5. Drzewa, w sąsiedztwie których prowadzone będą roboty, odpowiednio zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi.
6. Prace związane z ewentualną wycinką drzew prowadzić w okresie od 1 do 14 marca oraz od 1 września do 14 listopada. Dopuszcza się wykonanie wycinki poza ww. terminami po stwierdzeniu przez specjalistę, że w miejscu prowadzenia prac nie występują gatunki zwierząt objętych ochroną lub po uzyskaniu zezwolenia właściwego organu na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do zwierząt chronionych.
7. Stosować czasowe wyłączenie pięciu turbin wiatrowych przy prędkościach wiatru poniżej 6 m/s, zgodnie z zestawieniem zamieszczonym poniżej:

Tabela 2.

nr turbiny	okres	godziny
EW1	01-15.04	19.30-23.30
	16-30.04	20.00-0.00
	01-15.05	20.30-0.30
	16-31.05	21.00-1.00
EW10, EW11	21-30.06	21.30-1.30
	01-20.07	21.30-1.30
EW2, EW3	01-20.07	21.30-1.30
	21-31.07	21.00-1.00
	01-15.08	20.30-0.30
	16-31.08	20.00-0.00

8. Nie stosować oświetlenia turbin światłem białym. Stosować światło średniej intensywności o minimalnej wymaganej przepisami mocy oraz liczbie błysków na minutę.
9. W terminie nie dłuższym niż dwa miesiące od uruchomienia inwestycji wykonać kontrolne pomiary poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie, przy warunkach, dla których występuje najbardziej niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia na stan akustyczny środowiska. Na podstawie uzyskanych wyników niezwłocznie dokonać niezbędnej korekty nastaw turbin w taki sposób, aby eksploatacja inwestycji nie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku określonych w przepisach szczegółowych. Poprawność dokonanych korekt potwierdzić niezwłocznie kolejnymi pomiarami poziomów hałasu. Wyniki przeprowadzonych pomiarów wraz z opisem dokonanych korekt przedstawić właściwemu organowi ochrony środowiska, Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po ich wykonaniu.
10. Po dokonaniu ostatecznych korekt prowadzić okresowy monitoring hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną w okresie pięciu lat. Monitoring ten powinien obejmować pomiary hałasu wykonane nie mniej niż cztery razy do roku, po jednym pomiarze w każdej z pór roku, przy warunkach, przy których wpływ turbin na akustyczny stan jakości środowiska będzie największy, ze szczególnym uwzględnieniem sytuacji, w której grunt będzie zmrożony, zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie. Wyniki przeprowadzonych pomiarów wraz z opisem dokonanych korekt przedstawiać właściwemu organowi ochrony środowiska, Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po ich wykonaniu.
11. Przeprowadzić ornitologiczny i chiropterologiczny monitoring poinwestycyjny, obejmujący cykl roczny, który powinien być trzykrotnie powtarzany w ciągu 5 lat po oddaniu farmy wiatrowej do eksploatacji w następującym zakresie:
 - ptaki występujące na obszarze objętym potencjalnym oddziaływaniem w okresie lęgowym – przedmiotem obserwacji powinny być przede wszystkim gatunki ujęte w załączniku I Dyrektywy Rady 2009/147/WE oraz na wykazach Czerwonej Listy Zwierząt Ginących i Zagrożonych Wyginięciem w Polsce i Europie, a także ujęte w wykazie Polskiej Czerwonej Księgi Zwierząt, gatunki średnioliczne, nieliczne, bardzo nieliczne i skrajnie nieliczne (wg zobiektywizowanej skali zawartej w opracowaniu Tomiałojć L., Stawarczyk T. 2003 *Awifauna Polski. Rozmieszczenie, liczebność i zmiany*. Wrocław: PTPP "pro Natura");

- ptaki migrujące w okresie ich wiosennych i jesiennych wędrówek oraz ptaki zimujące;
- nietoperze występujące na obszarze objętym potencjalnym oddziaływaniem w okresie rozrodu i migracji;
- śmiertelność ptaków i nietoperzy wraz z oceną skuteczności odnajdywania ofiar oraz szybkości ich znikania z powierzchni.

12. Zgromadzone wyniki monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego zinterpretować, oceniając wpływ inwestycji na populacje ptaków i nietoperzy i ewentualnie zaproponować stosowne działania ratunkowe lub kompensacyjne. Wyniki monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego wraz z interpretacją i oceną wpływu, a także propozycją działań minimalizujących przedstawić w formie pisemnej wraz z kopią na nośniku elektronicznym Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Raporty z wynikami prowadzonego monitoringu porealizacyjnego przedstawić w okresie do dwóch miesięcy po zakończeniu każdego z rocznych cykli monitoringowych.

II. Nie stwierdzam konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania 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.

Inwestor:

Gestamp Eolica Polska Sp. z o.o.
ul. Raławicka 130
02-634 Warszawa

UZASADNIENIE

Pismem znak: B.NiB.6220.19.36.2012 z 28.08.2013 r. Wójt Gminy Włoszakowice zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Do wystąpienia załączono raport o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko opracowany w sierpniu 2013 r. przez firmę ansee consulting Michał Jaśkiewicz oraz informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla działek, na których zostaną posadowione elektrownie.

W trakcie prowadzenia postępowania wyjaśniającego pismami z 1.10.2013 r. i 21.11.2013 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał Inwestora do uzupełnienia braków w raporcie w zakresie ochrony przed hałasem, w zakresie ochrony przyrody oraz w zakresie gospodarki odpadami. Uzupełnienia wpłynęły do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu 17.10.2013 r. oraz 9.12.2013 r.

Przedmiotowa inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.). W związku z powyższym, zgodnie z 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, przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest wymagane, o ile obowiązek taki został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1 cytowanej ustawy. Obowiązek taki został nałożony postanowieniem Wójta Gminy Włoszakowice znak: B.NiB.6220.34.2012 z 9.08.2013 r. Zgodnie z art. 77 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, organem właściwym do uzgodnienia warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie maksymalnie 15 elektrowni wiatrowych o mocy elektrycznej pojedynczej turbiny nie wyższej niż 2 MW. Wysokość wieży elektrowni nie przekroczy 100 m, średnica wirnika wyniesie do 120 m, a maksymalny poziom mocy akustycznej turbiny będzie nie wyższy niż 105,5 dB. Całkowita wysokość siłowni, przy maksymalnie wzniesionym skrzydle nie będzie zatem przekraczać 160 m n.p.t. W ramach przedsięwzięcia planuje się także wykonanie niezbędnej infrastruktury technicznej, w tym kabli podziemnych łączących poszczególne elektrownie z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym, dróg dojazdowych do siłowni, placów manewrowych i montażowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, realizowane będzie poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r. (Dz. U. z 2013 r. Nr 627, t.j. ze zm.). Najbliżej położony obszar Natura 2000, obszar specjalnej ochrony ptaków Pojezierze Sławskie PLB300011 oddalony jest o ok. 430 m od terenu przedmiotowej inwestycji. Ponadto w odległości ok. 450 m od najbliższej zlokalizowanej turbiny znajdują się: Przemęcki Park Krajobrazowy oraz obszar chronionego krajobrazu pn., „Przemęcko-Wschowski i kompleks leśny Włoszakowice”. Pierwotnie, w wariantcie I inwestycja obejmowała budowę 20 turbin, jednakże do realizacji wybrano wariant II, w którym zrezygnowano z budowy 5 turbin, między innymi z uwagi na potencjalnie negatywne oddziaływanie na nietoperze, stwierdzone podczas monitoringu przedinwestycyjnego. Ponadto, dokonano korekty lokalizacji 2 turbin wiatrowych w celu zachowania odległości 200 m od granicy lasu, zgodnie z zaleceniami *Tymczasowych wytycznych dotyczących oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze (wersja II, grudzień 2009)*.

Obszar, na którym usytuowane zostaną turbiny wiatrowe oraz infrastruktura towarzysząca stanowi teren użytkowany rolniczo, pod uprawy. Ponadto, występują tu nieliczne użytki zielone. Na potrzeby inwestycji, planuje się w maksymalny sposób wykorzystać istniejące drogi polne, które zostaną odpowiednio utwardzone i poszerzone. Wszystkie linie kablowe, które będą średniego napięcia planuje się ułożyć pod powierzchnią ziemi.

Inwentaryzacja florystyczna terenu przeznaczonego pod budowę farmy wiatrowej została wykonana we wrześniu 2012 r. Teren zweryfikowano pod kątem występowania: gatunków roślin chronionych, w tym wymienionych w Załączniku II Dyrektywy Siedliskowej, chronionych gatunków grzybów i porostów oraz chronionych siedlisk przyrodniczych wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Siedliskowej. Na podstawie przeprowadzonych obserwacji stwierdzono, że na terenie przeznaczonym pod inwestycję nie występują chronione gatunki roślin, grzybów, porostów czy też chronione siedliska. Dla omawianego terenu przeprowadzony został całoroczny przedinwestycyjny monitoring chiropterologiczny (Jaros, 2011). Realizowano go od czerwca 2010 do czerwca 2011 r. Badaniem objęto teren inwestycji, z lokalizacją wszystkich 20 turbin, które uwzględniano na wstępnym etapie projektu. Obserwacje prowadzone były na 5 punktach nasłuchowych oraz 2 transektach. Na terenie badań odnotowano obecność co najmniej 8 gatunków nietoperzy, z czego najliczniej mroczka późnego, którego kolonia rozrodcza znajduje się na badanej powierzchni oraz borowca wielkiego. Na podstawie uzyskanych wyników stwierdzono, że badana powierzchnia nie posiada walorów chiropterologicznych wyróżniających ją w skali kraju lub regionu, ma jednak duże znaczenie dla lokalnych populacji nietoperzy. W związku z tym, mając na uwadze fakt, że w okresie od 1 kwietnia do 31 sierpnia odnotowano zwiększoną aktywność nietoperzy na badanym obszarze, szczególnie w pobliżu turbin o numerach: EW1, EW2, EW3, EW10 i EW11 nałożono warunek ich czasowego wyłączania w porze największej aktywności nietoperzy, a więc do ok. 4 godzin po zachodzie słońca, przy prędkości wiatru poniżej 6 m/s. Ponadto, w związku z tym, że niektóre typy światła przyciągają owady, co z kolei może powodować wzrost aktywności nietoperzy w tych

miejscach, nałożono warunek zastosowania odpowiedniego światła o minimalnej mocy i liczbie błysków wymaganych zgodnie z obowiązującymi przepisami. Obecnie kwestię tę reguluje rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 25 czerwca 2003 r. w sprawie sposobu zgłaszania oraz oznakowania przeszkód lotniczych (Dz. U z 2003 r. Nr 130 poz. 1193 ze zm.). Mając na uwadze, że elementy takie jak: zadrzewienia, ciągi zieleni wysokiej oraz zbiorniki wodne mogą przyciągać nietoperze, a co za tym idzie zwiększać ryzyko ich śmiertelności, wykonawca raportu zaproponował, aby w odległości do 200 m od planowanych turbin nie lokalizować ww. elementów. Jak wynika z uzupełnienia do raportu na obecnym etapie trwają prace nad uchwaleniem miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu farmy wiatrowej, w którego treści znajdują się ww. zalecenia.

Ponadto, w związku z lokalizacją inwestycji w znacznej odległości od obszarów Natura 2000, których przedmiotami ochrony są gatunki nietoperzy, autor monitoringu stwierdził, iż nie przewiduje się znacząco negatywnego wpływu inwestycji na gatunki i stanowiska nietoperzy chronione w ramach sieci Natura 2000.

Przedinwestycyjnym monitoringiem ornitologicznym (Sieracki, Wylegała, 2011) został również objęty obszar o powierzchni ok. 25 km² w rejonie miejscowości Włoszakowice, Skotniki, Dłużyna, Nowe Szczepankowo, Sądzia oraz Bukowiec Górny. Obserwacje na tym terenie prowadzone były w okresie od kwietnia 2010 do marca 2011 na 3 transektach, 3 punktach obserwacyjnych oraz 1 kwadracie badanym wg protokołu MPPL. Podczas prac terenowych stwierdzono na badanym obszarze łącznie 83 gatunki ptaków, w tym 51 gatunków lęgowych lub prawdopodobnie lęgowych. Stwierdzono 10 gatunków z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej – bielika, błotniaka stawowego, bociana białego, drzemlika, gąsiorka, jarzębatkę, kanię rudą, lerkę, ortolana i żurawia oraz 6 gatunków z *Czerwonej listy gatunków ginących i zagrożonych* – bielika, czeczotkę, dudka, dzierlatkę, kanię rudą i przepiórkę. Dla żadnego gatunku badana powierzchnia nie pełni ważnej roli jako lęgowisko oraz miejsce odpoczynku lub żerowisko, zarówno w skali krajowej jak i regionalnej. Ponadto wyniki badań wykazały, iż analizowana inwestycja znajduje się poza ważnymi korytarzami wędrówkowymi stanowiącymi trasy migracyjne ptaków. W związku z tym, że wyniki monitoringu wskazują na relatywnie niewielkie znaczenie omawianego obszaru dla ptaków, zarówno w czasie migracji, jak i okresie lęgowym, jego autorzy stwierdzili, że nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji również na przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 Pojezierze Sławskie PLB300011.

Na obecnym etapie Inwestor nie planuje wycinki drzew, jednakże w przypadku konieczności jej wykonania nałożono warunek, aby przeprowadzić ją w okresie od 1 do 14 marca oraz od 1 września do 14 listopada, a więc poza okresem lęgowym ptaków oraz okresami rozrodu i hibernacji nietoperzy. Dopuszcza się wykonanie wycinki poza ww. terminami po stwierdzeniu przez specjalistę, że w miejscu prowadzenia prac nie występują gatunki zwierząt objętych ochroną lub po uzyskaniu zezwolenia właściwego organu na odstąpienie od zakazów obowiązujących w stosunku do zwierząt chronionych.

Aby wyeliminować przypadkowe uszkodzenia drzew, w sąsiedztwie których prowadzone będą roboty nałożono warunek odpowiedniego zabezpieczenia na czas budowy drzew narażonych na uszkodzenia, oraz prowadzenia i organizacji prac w najmniej szkodzący sposób.

W celu przeanalizowania rzeczywistego zagrożenia, jakie może powodować przedmiotowa inwestycja dla ptaków i nietoperzy na etapie jej funkcjonowania i podjęcia w razie potrzeby działań zapobiegawczych, nałożono warunek przeprowadzenia monitoringu porealizacyjnego w odniesieniu do ptaków i nietoperzy, które są grupą szczególnie narażoną na niekorzystny wpływ tego typu konstrukcji. Pomocne przy określeniu metodyki prowadzenia monitoringu mogą być opracowania Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej 2008 *Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki* oraz Porozumienia dla Ochrony Nietoperzy 2009 *Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze (wersja II grudzień 2009)*, które określają minimalne standardy w prowadzeniu tego typu badań. W przypadku ukazania się

nowych wytycznych, zaleca się dostosowanie metodyki do wymagań obowiązujących w przyszłości.

Otoczenie planowanego przedsięwzięcia może stanowić atrakcyjne siedliska m. in. dla ptaków. W trakcie wędrówek lub polowania w obrębie miejsca prowadzonych robót mogą one wpadać do głębokich wykopów, z których nie będą mogły się wydostać, w związku z tym mogą one wymagać działań ratunkowych. Z tego powodu nałożono warunek zabezpieczenia wykopów przed możliwością dostania się do nich drobnych zwierząt oraz prowadzenia regularnych kontroli, pod kątem obecności drobnych zwierząt w wykopie. W przypadku ich stwierdzenia zobowiązano Inwestora do przeniesienia ich w odpowiednie dla danego gatunku miejsce.

W celu weryfikacji ewentualnego oddziaływania skumulowanego, dokonano analizy występowania innych turbin w promieniu 10 km od inwestycji. Z uzyskanych z Urzędu Gminy Włoszakowice oraz urzędów gmin sąsiednich informacji wynika, że najbliższej położona istniejąca farma wiatrowa, składająca się z 4 turbin wiatrowych znajduje się w odległości ok. 800 m od planowanej inwestycji, natomiast w odległości ok. 200 m planuje się budowę kolejnych 2 turbin. Wyniki monitoringu ornitologicznego wykazały, że z pewnością wystąpi efekt skumulowany związany ze śmiertelnością ptaków w wyniku kolizji, jednakże z uwagi na lokalizację inwestycji poza ważnymi korytarzami wędrówkowymi stanowiącymi trasę ptaków należy uznać, że wpływ ten będzie niewielki. W odniesieniu do oddziaływania skumulowanego na nietoperze stwierdzono, że zastosowane działania minimalizujące polegające na czasowym wyłączaniu poszczególnych turbin pozwolą na zredukowanie wpływu skumulowanego na tą grupę zwierząt, do minimum.

Uwzględniając lokalizację przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruntach użytkowanych rolniczo, a także mając na uwadze wyniki uzyskane w trakcie monitoringu przedrealizacyjnego oraz nałożone warunki realizacji inwestycji, nie przewiduje się znacząco negatywnego wpływu realizacji inwestycji na etapie budowy i eksploatacji na obszary chronione oraz wpływu na gatunki chronione.

Zgodnie z informacjami przedłożonymi Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w odległości przynajmniej 483 m od przedmiotowej inwestycji i stanowią tereny zabudowy zagrodowej. W raporcie przeanalizowano skumulowaną emisję hałasu emitowanego przez turbiny objęte niniejszym postępowaniem oraz najbliższe sąsiadujące elektrownie wiatrowe. W związku z ryzykiem wystąpienia przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w porze nocy na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie niniejszym postanowieniem zobowiązano Inwestora do obniżenia poziomu mocy akustycznej części turbin wiatrowych w porze nocy do wartości wskazanej w warunkach realizacji inwestycji. Analiza akustyczna wykonana przy powyższych założeniach wykazała, iż na granicy najbliższych położonych terenów objętych ochroną akustyczną dopuszczalne poziomy hałasu nie zostaną przekroczone. W związku z powyższym, przy spełnieniu warunków wpisanych do niniejszego postanowienia dotyczących lokalizacji, parametrów technicznych elektrowni oraz obniżania poziomu mocy akustycznej turbin w porze nocy nie przewiduje się, aby eksploatacja przedsięwzięcia powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826 ze zm.), zarówno w porze dnia jak i w porze nocy. Z uwagi na fakt, iż przewidywane poziomy hałasu na granicy najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną są, zgodnie z przedłożoną analizą, zbliżone do poziomów dopuszczalnych w celu weryfikacji poprawności przeprowadzonej symulacji, w niniejszym postanowieniu nałożono na Inwestora obowiązek przeprowadzenia kontrolnych pomiarów poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie, po uruchomieniu inwestycji, w warunkach, w których wpływ inwestycji na akustyczny stan jakości środowiska jest największy. Inwestor został zobowiązany do dokonania właściwych korekt parametrów pracy turbin, w przypadku

stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, oraz do udokumentowania poprawności zmian nastaw w postaci wyników pomiarów poziomów hałasu przedkładanych właściwemu organowi ochrony środowiska, Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Ponadto, zobowiązano Inwestora, aby po dokonaniu ostatecznych korekt prowadził okresowy monitoring hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną przez okres pięciu lat. Powyższe działanie umożliwi określenie rzeczywistego wpływu przedsięwzięcia na stan akustyczny środowiska w rejonie lokalizacji inwestycji.

W związku z przedmiotowym przedsięwzięciem, na każdym jego etapie będą wytwarzane odpady, zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. W przedstawionym raporcie Inwestor wskazał, 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 unieszkodliwiania lub składowania. Niniejszym postanowieniem zobowiązano Inwestora, aby w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo – wodnego, zaprojektował zabezpieczenie, które w przypadku ewentualnego wycieku oleju eksploatacyjnego z transformatorów umożliwi przechwycenie całej jego objętości. Przy założeniu, że Inwestor będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami niniejszego postanowienia, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko przeanalizowano wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. W ramach funkcjonowania przedmiotowej inwestycji nie będą wprowadzane bezpośrednio do wód powierzchniowych żadne substancje. Uwzględniając lokalizację i rodzaj przedmiotowego przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe. W związku z powyższym należy uznać, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

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.

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

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji

Pouczenie

Zgodnie z art. 77 ust. 7 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, na wydane postanowienie nie służy zażalenie.

Otrzymują:

I. Wójt Gminy Włoszakowice

II. Strony postępowania:

1. Inwestor: Gestamp Eolica Polska Sp. z o.o.
2. Pozostałe strony zgodnie z art. 49 kpa.

III.aa

Doręczenie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia o wydaniu postanowienia

*Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
/.../
Jolanta Ratajczak*

Sposób obwieszczenia lub publicznego ogłoszenia:

Data obwieszczenia lub publicznego ogłoszenia:

24.01.2014 r.

Pieczęć urzędu:

Podpis i pieczęć osoby potwierdzającej: