



POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku 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 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 267)

po s t a n a w i a m

uznać za konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na *budowie 1 sztuki elektrowni wiatrowej o mocy do 2000 kW (wraz z przyłączem elektroenergetycznym, złączem kablowo - pomiarowym ZK – 15 kV, drogą dojazdową, placem manewrowym oraz zjazdem z drogi) na działkach o numerach ewidencyjnych: 105, 106, 107, 108 w miejscowości Mogilno Małe gmina Dobroń* oraz

u s t a l a m

zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 ust 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku 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.) ze szczególnym uwzględnieniem takich elementów jak:

1. Podanie danych technicznych dotyczących urządzenia jakie ma stanowić jednostkę wytwórczą w planowanej do realizacji elektrowni wiatrowej, w tym należy podać minimalną i maksymalną wysokość wieży, maksymalną średnicę rotora oraz maksymalny poziom mocy akustycznej - $L_{A_{weq}}$.
2. Określenie, jaką turbinę wiatrową planuje się zainstalować przy realizacji przedsięwzięcia objętego wnioskiem - czy będzie to urządzenie nowe, posiadające certyfikaty, czy urządzenie używane; w przypadku używanego urządzenia należy podać jego charakterystykę oraz rok produkcji wraz z określeniem maksymalnego poziomu mocy akustycznej uwzględniającym stopień zużycia.
3. Z zakresu oddziaływania akustycznego:

faktycznego aktualnego zagospodarowania tych terenów, tj. wskazać w tej opinii położenie najbliższych budynków chronionych akustycznie (na północ, południe, wschód, zachód od terenu inwestycji) poprzez podanie numeru każdej działki chronionej akustycznie oraz nazwy i numeru jej obrębu (oraz wskazać przybliżoną lokalizację budynku chronionego akustycznie na danej działce) wraz z określeniem odpowiednich standardów jakości środowiska akustycznego zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w Środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826 ze zm.), podając dopuszczalne poziomy hałasu (w dB) dla pory dnia i nocy dla w/w działek chronionych akustycznie,

Jeśli w najbliższym otoczeniu inwestycji występują wyłącznie tereny chronione akustycznie o dopuszczalnym poziomie hałasu 55dB w dzień i 45dB w nocy, należy wskazać również w tej klasyfikacji najbliższy położony teren chroniony akustycznie o dopuszczalnym poziomie hałasu 50dB w dzień i 40dB w nocy.

Dodatkową sporządzoną w analogiczny sposób klasyfikację akustyczną należy załączyć dla otoczenia wszystkich turbin ujętych przy kumulowaniu się oddziaływań akustycznych (kumulowanie się izolinii 40 dB i 45 dB).

Aktualny wzór klasyfikacji akustycznej znajduje się na stronie internetowej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Łodzi w zakładce „Klasyfikacja akustyczna - hałas”.

- 3.3. Należy podać (w metrach) odległość (każdej) przedmiotowej elektrowni wiatrowej od najbliższego dla niej budynku chronionego akustycznie.
- 3.4. Należy w formie elektronicznej na płycie CD/DVD przedstawić zdjęcia najbliższych położonych budynków mieszkalnych chronionych akustycznie (które wskazane zostaną w tzw. klasyfikacji akustycznej) wykonując zdjęcia w miejscu od strony posadowienia najbliższej turbiny w kierunku danego budynku, w możliwie najbliższej odległości od tego budynku aby jego kontury było na nich wyraźnie widoczne.
- 3.5. Oprócz ewentualnych współrzędnych geograficznych przedstawionych w obliczeniach oddziaływania akustycznego należy wskazać również dodatkowo usytuowanie poszczególnych projektowanych turbin (jeśli jest ich więcej niż jedna) oraz tych ujętych w obliczeniach ewentualnego oddziaływania skumulowanego, a także usytuowanie punktów referencyjnych przy budynkach chronionych akustycznie - w formie tabeli x-y-z (w metrach) - co umożliwi weryfikację odległości poszczególnych turbin względem siebie.
- 3.6. Załączyć pismo z Instytutu Meteorologii i Gospodarki Wodnej wskazujące liczbę dni z zamarzniętym gruntem bez pokrywy śnieżnej na terenie gminy/miasta/(powiatu) na którym zlokalizowana będzie przedmiotowa inwestycja.

- oznaczenie wartością danej izofony, a nie tylko przedstawienie tych informacji w legendzie,
 - podziałkę x-y, dzięki której będzie można porównać z załącznikiem graficznym wyniki tabelaryczne z obliczeń oraz dane wejściowe,
 - izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 4 m w przypadku braku mpzp na całym terenie potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji,
 - izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 1,5 m i oddzielnie na wysokości 4 m, gdy na jakimś obszarze potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji istnieją obowiązujące mpzp;
- e) w obliczeniach należy przeanalizować najniekorzystniejszy sposób pracy poszczególnych turbin wiatrowych i ich oddziaływanie akustyczne;
- 3.9. Należy rozpatrując etap budowy wskazać lokalizację ewentualnego zaplecza budowy, która ograniczy oddziaływanie akustyczne na tym etapie do minimum.
4. Z zakresu oddziaływania wariantów przedsięwzięcia w postaci tzw. oddziaływania infradźwięków należy określić, przeanalizować, ocenić bezpośredni i pośredni wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia w rzeczonym zakresie na środowisko oraz zdrowie i warunki życia ludzi (w zakresie oddziaływania infradźwięków).
5. Z zakresu ochrony przed polem elektrycznym i polem magnetycznym:
określić sposób przyłączenia turbiny wiatrowej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego wraz ze wskazaniem miejsca przyłączenia turbiny wiatrowej do sieci, lokalizację transformatora, jego napięcia robocze na uzwojeniu pierwotnym oraz wtórnym, napięcie robocze linii elektroenergetycznej, do której będzie dostarczana wytwarzana w elektrowni energia elektryczna oraz sposób realizacji przewodów przyłączeniowych - linie kablowe napowietrzne, podziemne (długość trasy przebiegu linii wraz z prezentacją jej na mapie), a także wpływ ww. urządzeń i sieci na rozkład pól elektromagnetycznych wokół planowanego przedsięwzięcia, z uwzględnieniem przepisów prawa w tym zakresie - w oparciu o zapisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003r. w *sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów utrzymania tych poziomów* (Dz. U. Nr 192, poz. 1883) - w przypadku braku możliwości jednoznacznego określenia miejsca przyłączenia do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego oraz lokalizacji/miejsca przebiegu przewodów przyłączeniowych (linie napowietrzne, podziemne), należy dokonać wariantowania przyłączenia do KSE i przebiegu przewodów przyłączeniowych oraz przeprowadzić analizę oddziaływania poszczególnych wariantów na pole i promieniowanie elektromagnetyczne.
6. W zakresie gospodarki odpadami:
- 6.1. Opisanie ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów na etapie realizacji (budowy), eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia.

- 7.7. Opis przewidywanych przez inwestora działań w przypadku wystąpienia w trakcie eksploatacji elektrowni wiatrowej kolizji z ptakami i nietoperzami.
- 7.8. Należy podać środki zapobiegające i minimalizujące szkodliwe oddziaływanie planowanej inwestycji na ptaki i nietoperze oraz gatunki roślin, zwierząt oraz siedlisk, które mogą ulec zniszczeniu w efekcie prac budowlanych i późniejszej eksploatacji elektrowni wiatrowej.
8. W zakresie oddziaływania wariantów przedsięwzięcia w postaci efektu migotania cienia i efektu stroboskopowego należy:
- a) dokonać analizy tego oddziaływania dla wariantu realizatorskiego, alternatywnego i oddziaływania skumulowanego (dla minimalnej i maksymalnej wysokości wieży oraz maksymalnej średnicy wirnika) przyjmując najdalej idący (maksymalny) efekt oddziaływania tzn. przy założeniu, iż turbiny wiatrowe pracują cały rok przy bezchmurnym niebie oraz wskazać konkretne miejsca najbardziej narażone na efekt migotania (na podstawie przeprowadzonej symulacji zasięgu i intensywności tego zjawiska); w analizie migotania cienia należy wziąć pod uwagę wszystkie tereny przeznaczone na stały pobyt ludzi, będące w potencjalnym zasięgu oddziaływania;
 - b) dla elektrowni wiatrowych znajdujących się w promieniu 2 km od planowanej elektrowni wiatrowej należy wykonać analizę skumulowanego oddziaływania efektu migotania cienia,
 - c) dla wariantu realizatorskiego i alternatywnego oraz dla oddziaływania skumulowanego (dla minimalnej i maksymalnej wysokości wieży oraz maksymalnej średnicy wirnika) należy załączyć czytelne mapy obrazujące maksymalny efekt oddziaływania (astronomiczną maksymalną długość padania cienia), które w sposób przejrzysty wskażą lokalizację terenów z zabudową w obszarze oddziaływania inwestycji z ich czytelnymi numerami działek i wskazanymi granicami tych działek;
 - d) wyniki oraz wnioski z wykonanych analiz maksymalnego oddziaływania efektu migotania cienia zaprezentować w treści raportu oraz uzyskane wartości należy porównać z przyjętymi standardami, co pozwoli ocenić wpływ efektu migotania cienia na otoczenie; opisać środki zaradcze, mające na celu ograniczenie negatywnego wpływu elektrowni wiatrowej w tym zakresie.
9. W zakresie wpływu na powierzchnię ziemi:
- a) jako źródła informacji stanowiące podstawę do sporządzenia raportu w zakresie wpływu na powierzchnię ziemi należy w szczególności uwzględnić ustawę z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (t. j. Dz. U. z 2008 r. Nr 25 poz. 150 ze zm.), ustawę z dnia 13 kwietnia 2007 roku o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie (Dz. U. z 2007 r. Nr 75 poz. 493 ze zm.) oraz ustawę z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (z uwzględnieniem zmiany dokonanej ustawą z dnia 8 marca 2013 r. o zmianie ustawy o ochronie

10. Opisać przewidywane przez Inwestora działania w przypadku wystąpienia szkód w środowisku w trakcie budowy i eksploatacji elektrowni wiatrowej (w odniesieniu do ustawy z dnia 13.04.2007 roku o *zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie* - Dz. U. z 2007 r. Nr 75 poz. 493 ze zm.), przez które ustawodawca nakazuje rozumieć negatywną, mierzalną, zmianę stanu lub funkcji elementów przyrodniczych, ocenianą w stosunku do stanu początkowego, która została spowodowana bezpośrednio lub pośrednio przez działalność prowadzoną przez podmiot korzystający ze środowiska;
11. Wskazać przewidywany okres i czas trwania budowy, eksploatacji i ewentualnej likwidacji elektrowni wiatrowej.
12. Opisać zagadnienia związane z transportem materiałów budowlanych i elementów elektrowni wiatrowej (np. droga dojazdowa, częstotliwość przejazdów, ilość i rodzaj pojazdów).
13. Wskazać wielkość terenu trwale zajętego przez poszczególne elementy elektrowni wiatrowej, a także wielkości terenu zajętego czasowo, w trakcie budowy.
14. Przeprowadzić analizę możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym do realizacji przedsięwzięciem, w odniesieniu do wariantu wybranego do realizacji oraz w odniesieniu do przeanalizowanych w raporcie wariantów alternatywnych. Analiza winna być opracowana z uwzględnieniem ostatecznie zidentyfikowanych grup społecznych, które mogą być pośrednio lub bezpośrednio narażone na oddziaływania oraz korzyści i niekorzyści jakie wiążą się z przedmiotowym przedsięwzięciem.
15. Opisać możliwe do realizacji warianty przedsięwzięcia zgodne z zapisami **art. 66 ust. 1 pkt 5), 6), 7) oraz ust. 6**; należy zwrócić uwagę między innymi na:
 - a) punkt dotyczący opisu wariantu proponowanego przez wnioskodawcę - należy opisać podstawowe parametry turbiny wiatrowej (w tym mocy akustycznej) oraz pozostałe elementy przedsięwzięcia (infrastrukturę towarzyszącą) wraz z ich lokalizacją;
 - b) punkt dotyczący opisu racjonalnego wariantu alternatywnego:
 - należy opisać podstawowe parametry turbin/y wiatrowych/ej (w tym moc akustyczną) oraz pozostałe elementy przedsięwzięcia wraz z ich lokalizacją; *za racjonalny wariant alternatywny przedsięwzięcia należy uznać taki, który jest możliwy do wykonania z ekonomicznego, technicznego/technologicznego oraz prawnego punktu widzenia i wypełnia założony przez wnioskodawcę cel, a więc w przypadku elektrowni wiatrowej - produkcję energii elektrycznej z wykorzystaniem odnawialnego źródła, jakim jest siła wiatru;*
 - c) punkt dotyczący opisu wariantu najkorzystniejszego dla środowiska - należy wskazać konkretne (wynikające z przeprowadzonych analiz) oddziaływania, które (spośród oddziaływań rozpatrywanych wariantów) mają mniejszy, negatywny

raportu o oddziaływaniu na środowisko, gdyż powyższe przedsięwzięcie zaliczane jest do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany w oparciu o § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010 r. Nr 213, poz. 1397) - *instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 5 o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m.*

Dla terenu na którym planowana jest realizacja przedmiotowej inwestycji nie ma obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Wójt Gminy Dobroń pismem z dnia 18 września 2013 roku, znak: OŚ.7624.5.30.2010 wystąpił do organów opiniujących tj. Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pabianicach oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi o opinię co do konieczności przeprowadzenia oddziaływania oceny na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie 1 sztuki elektrowni wiatrowej o mocy do 2000 kW (wraz z przyłączem elektroenergetycznym, złączem kablowo-pomiarowym ZK – 15 kV, drogą dojazdową, placem manewrowym oraz zjazdem z drogi) na działkach o numerach ewidencyjnych: 105, 106, 107, 108 w miejscowości Mogilno Małe, gm. Dobroń.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem z dnia 03.10.2013 r. znak WOOŚ.4240.850.2013.TO.1 oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pabianicach pismem z dnia 26.09.2013 r. znak PPIS-Pb-ZNS-470/65/13 uznali, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym jest wymagane sporządzenie raportu oddziaływania na środowisko na etapie uzyskiwania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Po przeprowadzeniu analizy dostarczonych materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, Wójt Gminy Dobroń uznał za konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, bowiem w przedmiotowym przypadku zachodzą szczegółowe uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy, do których odniesiono się w następujący sposób:

1) rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji

Inwestycja polegać będzie na budowie jednej elektrowni wiatrowej. Zlokalizowana będzie na działkach nr 105, 106, 107 oraz 108 w obrębie wsi Mogilno Małe, gm. Dobroń, powiat pabianicki, województwo łódzkie. Składać się będzie z 1 turbiny o mocy jednostkowej do 2000 kW (do 2 MW) i następujących parametrach:

W czasie normalnej eksploatacji elektrowni wiatrowej nie są wykorzystywane żadne surowce/materiały/paliwa, poza niewielką ilością energii elektrycznej pobieranej z sieci przy bezwietrznej pogodzie i służącej do zasilania potrzeb własnych elektrowni wiatrowej.

Większość materiałów i surowców wykorzystywana jest na etapie realizacji samej inwestycji. W szczególności są to: stal (wieże elektrowni wiatrowej, zbrojenie fundamentu), beton (fundament pod elektrownię wiatrową), kruszywa naturalne do utwardzenia dróg dojazdowych i placu manewrowego.

d) emisji i występowania innych uciążliwości

Przewidywane rodzaje oddziaływań na wszystkich etapach realizacji przedsięwzięcia:

- możliwość przekroczenia norm akustycznych – okresowe hałasy mogą występować podczas ruchu ciężarówek, dźwigu, betonomieszkarki, koparki, występujące na etapie budowy i likwidacji. Hałas na etapie eksploatacji jest najistotniejszym bezpośrednim oddziaływaniem elektrowni wiatrowej na środowisko przebywania ludzi. Działanie turbiny wiatrowej powoduje powstawanie hałasu nie tylko aerodynamicznego, ale też mechanicznego. Hałas pochodzenia mechanicznego, powstający w związku z działaniem przekładni zależy od stanu technicznego urządzenia. Maksymalna moc akustyczna hałasu emitowanego przez projektowaną elektrownię wiatrową to 106,4 dB;
- wpływ na wody powierzchniowe i podziemne – może wystąpić na etapie budowy w wyniku wycieku substancji ropopochodnych lub płynów eksploatacyjnych z maszyn i urządzeń budowlanych oraz wykonanych odwodnień terenu. Na etapie eksploatacji w przypadku katastrofy budowlanej na farmie (wywrócenie się wieży) może nastąpić wyciek oleju transformatorowego, takie zanieczyszczenie może także nastąpić na stacji GPZ;
- wpływ na powietrze – negatywny wpływ występuje wyłącznie na etapie budowy i likwidacji w wyniku emisji spalin i pyłów z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu;
- oddziaływania w zakresie pola elektromagnetycznego – występują na etapie eksploatacji, ich źródłem są urządzenia prądotwórcze i energetyczne (generator, kable, transformator, GPZ);
- odpady – powstają zarówno na etapie budowy i likwidacji jak i na etapie eksploatacji;
- funkcjonowanie elektrowni wiatrowej wiąże się również ze zmianami krajobrazowymi wynikającymi z usytuowania wysokiej budowli energetycznej w sąsiedztwie obszarów użytkowanych rolniczo. Elektrownia wiatrowa będzie elementem zdecydowanie odcinającym się od ukształtowanych już układów krajobrazu. Maszt turbiny będzie widoczny ze znacznej odległości w wielu punktach stanowiąc nową dominantę w panoramie wsi. Turbina będzie

e) obszary wymagające specjalnej ochrony za względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt i ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Teren przeznaczony pod ww. inwestycję położony jest poza obszarami objętymi ochroną prawną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody, natomiast w raporcie winny znaleźć się odniesienia do form ochrony przyrody objętych ochroną prawną znajdujących się w otoczeniu planowanego do realizacji przedsięwzięcia;

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone:

Z informacji zawartych w karcie informatycznej przedsięwzięcia nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Z informacji zawartych w karcie informatycznej przedsięwzięcia nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia:

Brak danych w karcie informacyjnej. Najbliższe zabudowania oraz obiekty przeznaczone na stały pobyt ludzi zlokalizowane są w odległości ok. 426 m w miejscowości Mogilno Małe na działce nr ewid. 110.

i) obszary przylegające do jezior:

W zasięgu oddziaływania inwestycji nie występują jeziora.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk oraz obszarów ochrony uzdrowiskowej.

3) Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2 wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia brak jest merytorycznych danych dotyczących zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary geograficzne i liczbę ludności.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Charakter przedmiotowego przedsięwzięcia wiąże się z ruchem obrotowym łopat wirnika, które w porze dnia – w określonych warunkach atmosferycznych rzucają na otaczający je teren ruchomy cień, w związku z czym należy zbadać intensywność efektu migotania cieni.

Ocenie podlegać będzie także wpływ planowanego do realizacji przedsięwzięcia na rozkład pól elektromagnetycznych wokół planowanego przedsięwzięcia, z uwzględnieniem zapisów rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. z 2003 r. Nr 192, poz.1883).

W przypadku, gdy dla farmy wiatrowej nie zostały wydane warunki przyłączenia do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (nieznane jest miejsce przyłącza i przebieg przewodów przyłączeniowych) w raporcie należy opisać możliwe przewidywane warianty przebiegu infrastruktury przyłączeniowej i wskazać potencjalne miejsca przyłączenia oraz dokonać oceny wpływu skumulowanego z uwzględnieniem poszczególnych wariantów.

Wybudowanie elektrowni wiatrowej może kolidować z trasami przelotów ptaków i nietoperzy, płoszyć je oraz powodować zmiany w ich rozmieszczeniu – w związku z powyższym wskazano na konieczność oceny tego zagadnienia jak również oceny oddziaływania na gatunki roślin, grzybów, zwierząt i siedliska przyrodnicze w obrębie terenu na który może oddziaływać przedsięwzięcie. W monitoringu przedrealizacyjnym należy odnieść się do gatunków ptaków wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Rady 2009/147/WE oraz gatunków ptaków chronionych polskim prawem wymienionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 października 2011 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt, w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt (Głowaciński 2001), gatunki SPEC w kategorii 1-3 (BirdLife International 2004), gatunki objęte strefową ochroną miejsc występowania, gatunki o rozpowszechnianiu lęgowym $< 10\%$ (ocenianym w siatce kwadratów 10x10 km; Sikora i In. 2007), gatunki o liczebności krajowej populacji poniżej 1000 par lęgowych. . Szczegóły dotyczące metodyki przeprowadzenia badań ornitologicznych znajdują się na stronie internetowej Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej pn. „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki” (www.psew.pl) oraz na stronie Polskiej Izby Gospodarczej Energii Odnawialnej pn. „Ocena ryzyka środowiskowego przy realizacji inwestycji w energetyce wiatrowej” (www.pigeo.pl). W odniesieniu do nietoperzy analiza na podstawie wykonanych badań ma pokazać czy teren inwestycji wykorzystywany jest przez nietoperze w czasie nocnych żerowisk, wiosennych i jesiennych migracji, tworzenia i rozpadu kolonii rozrodczych, rojenia, rozrodu, szczytu aktywności lokalnych populacji. Ponadto należy wskazać odnalezione kryjówki i miejsca hibernacji. Listę gatunków chronionych zawiera Załącznik II Dyrektywy Rady 92/43/EWG

Na podstawie złożonych informacji nie można wykluczyć wystąpienia oddziaływania skumulowanego z innymi inwestycjami, które stanowią bariery na trasach przelotów ptaków i nietoperzy. Można również stwierdzić, że w przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

Po przeprowadzonej analizie przedłożonych dokumentów w sprawie oraz biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania stwierdzono, że raport powinien być sporządzony zgodnie z art. 66 ust. 1 ustawy o oś oraz uwzględniać uwarunkowania szczegółowe wymienione w sentencji niniejszego postanowienia.

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

Ponadto należy przedłożyć oświadczenie w sprawie ubiegania się o dofinansowanie ze środków unijnych na realizację przedsięwzięcia.

Na niniejsze postanowienie służy zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łodzi za pośrednictwem Wójta Gminy Dobroń, w terminie 7 dni od daty otrzymania.

WÓJT
Robert Jarczyk

Otrzymują:

1. Ewa Hajzer, VENT ENERGY Sp. z o.o., ul. Tymienieckiego 20, 90-349 Łódź;
- ② Strony postępowania poprzez ogłoszenie;
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pabianicach, ul. Kilińskiego 10/12, 95-200 Pabianice.