

OŚiR 6220.11.10.2012

P O S T A N O W I E N I E

Na podstawie art. 63 ust. 1 i ust. 4, a także art. 66 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 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego /t.j.: Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm./, po rozpatrzeniu wniosku firmy ECO MEGAWATT Beata Czyżyńska, ul. 9 maja 14/13, 97-300 Piotrków Trybunalski, reprezentowanej przez Pełnomocnika PUH EkoPerfekt, ul. Niecała 19, 97-300 Piotrków Trybunalski, z dnia 24 października 2012 roku, uzupełnionego w dniu 23 listopada 2012 roku, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie:

„czterech elektrowni wiatrowych o mocy do 3MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowanych na działkach nr ewid.:

- EW1 – dz. nr ewid. 284, 285 oraz 260, 267, 270, 283, 288, 291, 295, 296, 299, 311 (oddziaływanie rotora), obręb Zachorzów;
- EW2 – dz. nr ewid. 356, 357 oraz 354, 355, 359, 358 (oddziaływanie rotora), obręb Zachorzów;
- EW3 – dz. nr ewid. 513, 514 oraz 574, 511, 515, 517 (oddziaływanie rotora), obręb Kolonia Zachorzów;
- EW4 – dz. nr ewid. 564 oraz 559, 560, 561, 562, 563, 566, 567, 568, 569 (oddziaływanie rotora) obręb Kolonia Zachorzów; gmina Sławno, powiat opoczyński”

p o s t a n a w i a m:

1. nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia,
2. ustalić zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Raport winien spełniać wymagania dotyczące w/w inwestycji zgodnie 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 urządzeń jakie mają stanowić jednostkę wytwórczą w planowanych do realizacji elektrowniach wiatrowych, w tym należy podać minimalną i maksymalną wysokość wieży, minimalną i maksymalną średnicę rotora oraz maksymalny poziom mocy akustycznej – $L_{A_{weq}}$;
2. określenie, jakie turbiny planuje się zainstalować przy realizacji przedsięwzięcia objętego wnioskiem – czy będą to urządzenia nowe, posiadające certyfikaty, czy urządzenia używane;
3. w zakresie oddziaływania akustycznego należy:
 - a) w zakresie oddziaływania akustycznego analizowanych wariantów (wariantu wskazanego przez Inwestora oraz racjonalnego wariantu alternatywnego) przedmiotowego przedsięwzięcia należy obliczenia akustyczne wykonać również dla

- minimalnej, przyjętej wysokości wieży (czyli najniekorzystniejszych warunków pracy) planowanych do realizacji turbin wiatrowych;
- b) wskazać przeznaczenie działek chronionych akustycznie, które nie są objęte aktualnie obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, a znajdują się w potencjalnym obszarze oddziaływania inwestycji dołączyć prawidłowo sformułowaną opinię organu gminy dotyczącą faktycznego aktualnego zagospodarowania tych terenów (wraz z podaniem numerów tych działek oraz nazwy i numeru obrębu), wykonaną zgodnie z zapisami art. 115 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku – Prawo ochrony środowiska /Dz.U. z 2008 r. Nr 25 poz.150 z późn. zm./ z określeniem odpowiadających mu standardów jakości środowiska akustycznego zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku /Dz.U. Nr 120, poz. 826/;
- c) oprócz współrzędnych przedstawionych w obliczeniach oddziaływania akustycznego wskazać również usytuowanie projektowanych turbin oraz tych ujętych w obliczeniach oddziaływania skumulowanego w formie tabelki x-y-z (w metrach);
- d) określić w jaki sposób uwzględniono w obliczeniach wymagania stawiane w załączniku nr 6 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 roku w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobranej wody;
- e) przeprowadzić obliczenia oddziaływania akustycznego wraz ze wskazaniem graficznym na aktualnej mapie ewidencyjnej jego zasięgu oraz potencjalnym wpływem na tereny podlegające ochronie akustycznej, z uwzględnieniem kumulowania się oddziaływań (w odniesieniu do innych elektrowni wiatrowych dla których wszczęto lub zakończono postępowanie administracyjne przed przedmiotową inwestycją oraz zakładów przemysłowych), przedstawione w oparciu o symulację wykonaną zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa krajowego i unijnego, przy zastosowaniu programu do obliczeń rozprzestrzeniania hałasu w środowisku, w którym model obliczeniowy jest zgodny z normą PN-ISO 9613-2:2002; a w tym m.in.:
- podać wybór parametrów pogodowych przyjętych do obliczeń,
 - podać i uzasadnić rzetelnie wybór poziomu współczynnika gruntu przyjętego do obliczeń, poprzez szczegółowe przeanalizowanie pod względem rodzaju gruntu obszaru zasięgu izofony 40dB, obliczając dla tego obszaru współczynnik wypadkowy otrzymany z podzielenie terenu na który oddziałuje przedmiotowe przedsięwzięcie na poszczególne rodzaje terenów charakteryzujące się danym rodzajem gruntu (należy również przedstawić te obliczenia);
 - przedstawić załącznik graficzny (skala 1:5000) z obliczeń, który w sposób przejrzysty wskaże lokalizację terenów chronionych akustycznie w obszarze oddziaływania inwestycji (i oddziaływania skumulowanego) z ich numerami działek i wskazanymi granicami tych działek (z wyraźnym zaznaczeniem terenów chronionych akustycznie) w taki sam sposób należy podejść do terenów chronionych akustycznie na podstawie ewentualnych zapisów obowiązujących mpzp (w takim przypadku na załączniku graficznym nanieść również poszczególne oznaczenia terenów z mpzp) w obszarze oddziaływania inwestycji i oddziaływania skumulowanego;
 - załącznik graficzny z obliczeń należy zaopatrzyć m.in. w:
 - I. oznaczenie wartością danej izofony, a nie tylko przedstawienie tych informacji w legendzie,

- II. podziałkę x-y dzięki której będzie można porównać z załącznikiem graficznym wyniki tabelaryczne z obliczeń oraz dane wyjściowe,
 - III. izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 4 m w przypadku braku mpzp na całym terenie potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji,
 - IV. izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 1,5 m i w punktach referencyjnych na wysokości 4 m, gdy na całym obszarze potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji istnieją obowiązujące mpzp,
 - V. izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 1,5 m i 4 m w przypadku gdy na terenie potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji zapisy mpzp nie dotyczą całego tego terenu,
 - w obliczeniach należy przeanalizować najniekorzystniejszy sposób pracy turbin wiatrowych i ich oddziaływań akustycznych,
- f) w formie elektronicznej na płycie CD/DVD przedstawić zdjęcia najbliższych położonych terenów chronionych akustycznie z oznaczeniem numeru działki, obrębu i nazwy obrębu,
 - g) zamieszczyć pisma z właściwych urzędów gmin, w których stwierdzone zostanie kiedy wpłynął wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz położenie (nr działki i numer obrębu), wysokość wieży i poziom mocy akustycznej istniejących i projektowanych turbin wiatrowych oraz zakładów przemysłowych w obszarze 2 km od projektowanych turbin i zaznaczyć je na mapie w celu określenia ich lokalizacji względem przedmiotowej inwestycji;
 - h) przedstawić skumulowane oddziaływanie akustyczne na etapie budowy i likwidacji inwestycji z pobliskimi drogami.
4. z zakresu ochrony przed polem elektrycznym i polem magnetycznym:
sposób przyłączenia elektrowni do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego wraz ze wskazaniem miejsca przyłączenia elektrowni wiatrowych do sieci, lokalizację transformatora, jego napięcia roboczego na uzwojeniu pierwotnym oraz wtórnym, napięcie robocze linii elektroenergetycznej, do której będzie dostarczana wytwarzana w elektrowniach energia elektryczna oraz sposób realizacji przewodów przyłączeniowych – linie kablowe napowietrzne, podziemne (długość trasy przebiegu linii wraz z prezentacją jej na mapie), a także wpływ w/w 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 2003 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów dotrzymania 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;
5. w zakresie gospodarki odpadami:
- a) opisanie ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów na etapie realizacji (budowy), eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia;
 - b) przewidywane sposoby ograniczenia negatywnego oddziaływania odpadów na środowisko (minimalizacja ilości wytwarzanych odpadów, ochrona środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnymi zanieczyszczeniami związanymi z gospodarowaniem odpadami powstającymi w związku z planowanym przedsięwzięciem);
6. oddziaływanie na środowisko przyrodnicze uwzględniające następujące wymagania:

- a) ze względu na możliwość wystąpienia oddziaływania skumulowanego raport winien odnosić się do łącznego wpływu elektrowni wiatrowych określonych wnioskiem z innymi inwestycjami stanowiącymi bariery na trasach przelotu ptaków i nietoperzy w promieniu 10 km od planowanej inwestycji (elektrownie wiatrowe dla których wszczęto lub zakończono postępowanie administracyjne, maszty telefonii komórkowych, itp.);
 - b) należy ustosunkować się do możliwości negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000;
 - c) w celu oceny ryzyka utraty korzystnego stanu ochrony gatunków ptaków należy przedstawić ekspertyzę ornitologiczną z co najmniej rocznego monitoringu przedrealizacyjnego w okresie lęgowym, dyspersji polęgowej, przelotu jesienno-zimowego i przelotu wiosennego. Należy zobrazować ilościową charakterystykę wykorzystania terenu przez ptaki, w tym dokładny przebieg tras, kierunki i wysokości przemieszczania się, sezonowość występowania, związki pomiędzy występowaniem ptaków, a siedliskami odnoszące się do możliwości odpoczynku i żerowania;
 - d) przedstawić ekspertyzę chiropterologiczną, w której należy określić wpływ inwestycji na gatunki nietoperzy poprzez wykonanie co najmniej rocznego monitoringu przedrealizacyjnego w postaci badań nasłuchowych;
 - e) na działkach objętych wnioskiem należy wykonać inwentaryzację gatunków roślin, zwierząt oraz siedlisk, które mogą ulec zniszczeniu w efekcie prac budowlanych i późniejszej eksploatacji elektrowni;
 - f) należy określić wpływ przedsięwzięcia na krajobraz w miejscu lokalizacji inwestycji i terenów bezpośrednio do nich przyległych. W analizie krajobrazowej musi znaleźć się określenie charakteru i typów krajobrazu. Ponadto należy wyodrębnić i przedstawić charakterystyczne cechy krajobrazu, na które inwestycja może wpłynąć, pokazać punkty widokowe i potencjalnych obserwatorów krajobrazu. Analiza musi się również składać z wizualizacji w dowolnej technice obrazującej planowaną inwestycję wkomponowaną w panoramy krajobrazowe z dostępnych punktów widokowych oraz ciągów widokowych;
 - g) opis przewidywanych przez inwestora działań w przypadku wystąpienia w trakcie eksploatacji elektrowni wiatrowej kolizji z ptakami i nietoperzami;
 - h) 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 wiatrowych;
7. w zakresie oddziaływania wariantów przedsięwzięcia w postaci efektu migotania cienia i efektu stroboskopowego należy:
- a) dokonać analizy tego oddziaływania przyjmując najdalej idący (maksymalny) efekt oddziaływania tzn. przy założeniu, iż elektrownie 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);
 - b) przeprowadzić analizę możliwości wystąpienia negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia w postaci efektu stroboskopowego i migotania cieni dla sąsiadujących z planowaną inwestycją zabudowań, w tym celu należy przeanalizować współrzędne geograficzne, kąt padania promieni słonecznych w zenicie w okresie letnim i zimowym, ukształtowanie terenu oraz prawdopodobną długość padania cieni (należy rzetelnie i profesjonalnie przeanalizować zakres oddziaływania efektu migotania cienia na obszarze 500 m od elektrowni – należy wykonać obliczenia oddziaływania

- tego zjawiska dla każdego obiektu znajdującego się w tej lub mniejszej odległości od elektrowni),
- c) dla elektrowni wiatrowych znajdujących się w promieniu 1 km od planowanej turbiny należy wykonać analizę skumulowanego oddziaływania efektu migotania cienia,
 - d) dla wariantu realizacyjnego i alternatywnego oraz dla oddziaływania skumulowanego należy załączyć czytelne mapy obrazujące maksymalny efekt oddziaływania,
 - e) wyniki oraz wnioski z wykonanych analiz zaprezentować w treści raportu: opisać środki zaradcze, mające na celu ograniczenie negatywnego wpływu elektrowni wiatrowych w tym zakresie;
8. 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 kwietnia 2007 roku o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie /Dz. U. z 2007 r. Nr 75 poz. 493 z późn. 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;
 9. wskazać przewidywany okres i czas trwania budowy, eksploatacji i ewentualnej likwidacji elektrowni wiatrowych;
 10. opisać zagadnienia związane z transportem materiałów budowlanych i elementów elektrowni wiatrowych (np. droga dojazdowa, częstotliwość pojazdów, ilość i rodzaj pojazdów);
 11. wskazać wielkość terenu trwale zajętego przez poszczególne elementy elektrowni wiatrowych, a także wielkości terenu zajętego czasowo, w trakcie budowy;
 12. opisać możliwe konflikty społeczne związane z planowanym do realizacji przedsięwzięciem;
 13. opisać możliwe do realizacji warianty przedsięwzięcia zgodnie z zapisami art. 66 ust.1 pkt 5, pkt 6, pkt 7 oraz ust. 6; należy zwrócić uwagę między innymi na:
 - a) punkt dotyczący opisu wariantu proponowanego przez wnioskodawcę – należy opisać podstawowe parametry elektrowni wiatrowych (w tym moc akustyczną) oraz pozostałe elementy przedsięwzięcia (infrastrukturę towarzyszącą) wraz z ich lokalizacją;
 - b) punkt dotyczący opisu racjonalnego wariantu alternatywnego – należy opisać podstawowe parametry elektrowni wiatrowych (w 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 najniekorzystniejszego dla środowiska – należy wskazać konkretne (wynikające z przeprowadzonych analiz) oddziaływania, które (spośród oddziaływań rozpatrywanych wariantów) mają mniejszy, negatywny wpływ na elementy środowiska lub wskazać brak negatywnych oddziaływań na elementy środowiska;
 - d) określić przewidywane oddziaływanie na wszystkie elementy środowiska opisywanych wariantów (zarówno realizacyjnego jak i alternatywnego) na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji – zgodnie z zapisami art. 66 ust. 1 pkt 6 oraz ust. 6;
 - e) punkt dotyczący uzasadnienia merytorycznego proponowanego przez wnioskodawcę wariantu – należy wskazać wszystkie oddziaływania na poszczególne elementy

środowiska – wymienione w art. 66 ust. 1 pkt 7, jakie będą wywierały elektrownie wiatrowe w wariantcie wybranym do realizacji (zarówno na etapie budowy, eksploatacji, jak i likwidacji), po zastosowaniu zaleconych w raporcie środków zapobiegawczych i łączących.

U Z A S A D N I E N I E:

Wnioskiem z dnia 24 października 2012 roku, uzupełnionym w dniu 23 listopada 2012 roku, firma ECO MEGAWATT Beata Czyżyńska, ul. 9 maja 14/13, 97-300 Piotrków Trybunalski, reprezentowana przez Pełnomocnika PUH EkoPerfekt, ul. Niecała 19, 97-300 Piotrków Trybunalski, wystąpiła do Wójta Gminy Sławno o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie:

„czterech elektrowni wiatrowych o mocy do 3MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowanych na działkach nr ewid.:

- EW1 – dz. nr ewid. 284, 285 oraz 260, 267, 270, 283, 288, 291, 295, 296, 299, 311 (oddziaływanie rotora), obręb Zachorzów;

- EW2 – dz. nr ewid. 356, 357 oraz 354, 355, 359, 358 (oddziaływanie rotora), obręb Zachorzów;

- EW3 – dz. nr ewid. 513, 514 oraz 574, 511, 515, 517 (oddziaływanie rotora), obręb Kolonia Zachorzów;

- EW4 – dz. nr ewid. 564 oraz 559, 560, 561, 562, 563, 566, 567, 568, 569 (oddziaływanie rotora) obręb Kolonia Zachorzów; gmina Sławno, powiat opoczyński”.

Po zasięgnięciu opinii organów wymienionych w art. 64 ust. 1 pkt 1 i 2 – w/w ustawy – postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi znak WOOŚ.4240.999.2012.JK z dnia 18 grudnia 2012 roku oraz opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opocznie znak PPIS-ZNS-440/33/12 z dnia 20 grudnia 2012 roku, stwierdzam, że w/w przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 6 lit b i pkt 7 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/, zaliczone zostało do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko dla którego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być wymagany.

Tym samym po przeprowadzeniu analizy dostarczanych materiałów biorąc pod uwagę uzgodnienia z w/w organami ochrony środowiska, Wójt Gminy Sławno uznał, że konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, ponieważ w przedmiotowym przypadku zachodzą szczegółowe uwarunkowania określone w 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./, uwzględniające łącznie następujące uwarunkowania:

1) rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

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

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie czterech elektrowni wiatrowych o mocy do 3 MW każda (wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą) zlokalizowanych na działkach o numerach ewidencyjnych:

- EW1 – dz. nr ewid. 284, 285 oraz 260, 267, 270, 283, 288, 291, 295, 296, 299, 311 (oddziaływanie rotora) - obręb Zachorzów, gm. Sławno,

- EW2 – dz. nr ewid. 356, 357 oraz 354, 355, 359, 358 (oddziaływanie rotora), obręb Zachorzów, gm. Sławno,
- EW3 – dz. nr ewid. 513, 514 oraz 574, 511, 515, 517 (oddziaływanie rotora), obręb Kolonia Zachorzów, gm. Sławno,
- EW4 – dz. nr ewid. 564 oraz 559, 560, 561, 562, 563, 566, 567, 568, 569 (oddziaływanie rotora) obręb Kolonia Zachorzów, gm. Sławno.

Zaplanowane turbiny będą posiadały parametry:

- średnica wirnika turbiny wiatrowej 120,0 m,
- wysokości wieży w zakresie od 100 m do 135 m,
- całkowita wysokość turbiny wiatrowej nie przekroczy 195 m,
- moc wytwórcza poszczególnych urządzeń wynosić będzie do 3 MW.

W skład projektowanej farmy wiatrowej wejdą także następujące obiekty:

- kable techniczne wraz z kablami energetycznymi doziemnymi i napowietrznymi,
- drogi dojazdowo-techniczne, place manewrowe, zatoki postojowe (drogi o szerokości około 8 m utwardzone zostaną kamieniem o różnym uziarnieniu i grubości warstwy zależnej od warunków gruntowych i stosownie zagęszczonej lub wyłożonej płytami betonowymi).

Teren przeznaczony pod inwestycję w ewidencji gruntów zakwalifikowany jest jako obszar rolniczy z klasami gleb: RIV a, RIV b, RV, RVI. Usytuowanie farmy wiatrowej nie zmienia dotychczasowego sposobu zagospodarowania terenów przeznaczonych pod projektowaną inwestycję.

Najbliższe tereny chronione akustycznie położone są względem poszczególnych turbin w odległości:

- EW1 – najbliższy teren zabudowy zagrodowej w odległości około 625 m w kierunku na północ,
- EW2 – najbliższy teren zabudowy zagrodowej w odległości około 560 m w kierunku na północ,
- EW3 – najbliższy teren zabudowy zagrodowej w odległości około 1100 m w kierunku północno-wschodnim,
- EW4 – najbliższy teren zabudowy zagrodowej w odległości około 640 m w kierunku północno-zachodnim.

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

Dokumentacja złożona przez inwestora nie pozwala (na tym etapie procedury administracyjnej) na stwierdzenie możliwości – bądź braku takiej możliwości, wystąpienia kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który oddziaływać będzie planowana do realizacji inwestycja.

- c) *wykorzystania zasobów naturalnych*

Podczas realizacji inwestycji polegającej na budowie elektrowni wiatrowych wykorzystywane będą surowce do wykonania fundamentów do posadowienia konstrukcji wież.

Funkcjonowanie przedmiotowych elektrowni wiatrowych nie będzie wiązało się z zapotrzebowaniem na wodę, surowce, materiały oraz paliwa.

- d) *emisji i występowania innych uciążliwości*

Na etapie realizacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu oraz substancji pyłowych i gazowych do powietrza, pochodząca ze środków transportu i pracujących na terenie budowy maszyn. Faza budowy obejmować będzie

także zmiany w przypowierzchniowych warstwach geologicznych. Etap realizacji przedsięwzięcia wiązać się będzie z wytwarzaniem odpadów. Etap eksploatacji przedsięwzięcia wiązać się będzie z emisją hałasu ze źródeł o dużej mocy akustycznej (ruch przekładni mechanicznej i przepływ aerodynamiczny wokół łopat wirników) przez co nastąpią zmiany klimatu akustycznego na obszarze o znacznej powierzchni.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie emisji pól elektromagnetycznych w rejonie inwestycji. Planowane przedsięwzięcie spowoduje również lokalne ograniczenia infiltracji wody opadowej do gruntu (spływ powierzchniowy z fundamentów elektrowni).

Funkcjonowanie elektrowni wiatrowych wiąże się także z potencjalnym oddziaływaniem na ptaki i nietoperze oraz zmianami krajobrazowymi wynikającymi z usytuowania kolejnych wysokich budowli energetycznych w sąsiedztwie obszarów użytkowanych rolniczo.

W związku z realizacją przedsięwzięcia wystąpić mogą oddziaływania skumulowane zwłaszcza w zakresie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze oraz w zakresie oddziaływania na klimat akustyczny i oddziaływanie pól elektromagnetycznych w otoczeniu realizowanej inwestycji.

- e) *ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii*

Jest to przedsięwzięcie w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii.

2) usytuowania przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych – uwzględniające:

- a) *obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych*

W karcie informacyjnej nie podano informacji określających teren, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, nie odniesiono się do wód powierzchniowych, nie podano również informacji dotyczących możliwości wpływu przedsięwzięcia na wody podziemne, nie podano także informacji dotyczących budowy geologicznej terenu bezpośrednio objętego realizacją przedsięwzięcia.

- b) *obszary wybrzeży*

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży.

- c) *obszary górskie lub leśne*

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza tymi obszarami

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

Teren inwestycji znajduje się poza obszarem wysokiej ochrony wód podziemnych.

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

Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenach objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody /Dz. U. z 2009 r. Nr 151, poz. 1220 z późn. zm./.

- f) *obszary, na których standardy jakości zostały przekroczone*

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie podano informacji czy planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska są zachowane, czy na obszarach na których zostały przekroczone.

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

Planowane przedsięwzięcie leży poza obszarami mającymi znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

- h) *gęstość zaludniania*
W karcie informacyjnej nie podaje się informacji odnoszących się do gęstości zaludnienia w gminie.
- i) *obszary przylegające do jezior*
Można stwierdzić, iż miejsce przewidywanej do realizacji inwestycji nie przylega do jezior.
- j) *uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej*
W rejonie planowanego przedsięwzięcia nie występują uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej.

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,*

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie można jednoznacznie określić zasięgu oddziaływania oraz liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać.

- b) *transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze*

Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia.

- c) *wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej*

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie można wykluczyć możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

- d) *prawdopodobieństwa oddziaływania*

Na podstawie informacji zawartych we wniosku i karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie można wykluczyć wystąpienia znacznych oddziaływań zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

- e) *czasu trwania częstotliwości i odwracalności oddziaływania*

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie oddziaływało na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji hałasu oraz pól elektromagnetycznych oraz migotania cieni. Ponadto może kolidować z trasami przelotów ptaków i nietoperzy, płoszyć je oraz powodować zmiany w ich rozmieszczeniu. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu.

Na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia przewiduje się emisję hałasu w związku z ciągłą lub okresową pracą turbin wiatrowych, dlatego w raporcie należy szczegółowo przeanalizować kwestie związane z wpływem przedsięwzięcia na klimat akustyczny – w tym określenie parametrów akustycznych pracujących elektrowni wiatrowych (najwyższy możliwy poziom mocy akustycznej), jak również ocenie podlegać będą wyniki symulacji dotyczące pory dnia i pory nocy (przedstawione również w formie graficznej w postaci izolinii reprezentujących dopuszczalne poziomy hałasu) w odniesieniu do terenów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku /Dz. U. z 2007 r. Nr 120 poz. 826 z późn. zm./.

Dokonując oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko i jego komponenty w zakresie analizy akustycznej,

należy uwzględnić przewidywane oddziaływanie skumulowane, które mogą spowodować znaczące oddziaływanie na środowisko. 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. Nr 192 poz. 1883/. W przypadku gdy dla elektrowni wiatrowych nie zostały wydane warunki przyłączenia do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (nieznane jest miejsce przyłączenia 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 turbin wiatrowych 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 należy odnieść się do gatunków ptaków wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Rady 79/409/EWG oraz gatunków ptaków chronionych polskim prawem wymienionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 października 2011 roku w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt /Dz. U. z 2011 r. Nr 237, poz. 1419/, w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt (Głowaciński, 2001), gatunki SPEC w kategorii 1-3 (BirdLife International), gatunki objęte strefową ochroną miejsc występowania, gatunki o rozpowszechnieniu 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 przypadku nietoperzy analiza na podstawie wykonanych badań ma pokazać rodzaj aktywności nietoperzy tzn. 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 oraz Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 12 października 2011 roku w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt /Dz. U. z 2011 r. Nr 237, poz. 1419/. W inwentaryzacji gatunków roślin, grzybów i zwierząt należy uwzględnić gatunki roślin, grzybów i zwierząt chronione na mocy Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 stycznia 2012 roku w sprawie ochrony gatunkowej roślin /Dz.U. z 2012 r., poz. 81/, Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 lipca 2004 roku w sprawie gatunków dziko występujących grzybów objętych ochroną /Dz. U. z 2004 r. Nr 168, poz.1765/ i Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 października 2011 roku w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt /Dz. U. z 2011 Nr 237, poz. 1419/, a także siedliska przyrodnicze oraz gatunki roślin i zwierząt wymienione w Załączniku I i II Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

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

Określony w sentencji niniejszego postanowienia zakres raportu uwzględnia stan współczesnej wiedzy i metod badawczych, przy uwzględnieniu istniejących możliwości

technicznych i dostępności danych niezbędnych do prawidłowo wykonania raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę, orzeczono jak w sentencji.

P o u c z e n i e:

Na niniejsze postanowienie przysługuje zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Piotrkowie Trybunalskim za pośrednictwem Wójta Gminy Sławno w terminie siedmiu dni od daty jego doręczenia.

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania-zgodnie z art. 49 K.p.a., w związku z art. 74 ust. 3 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./
3. Miejsce planowanej realizacji przedsięwzięcia –tablice ogłoszeń w sołectwach: Zachorzów, Zachorzów Kolonia, Dabrowa, gm. Sławno
4. Wójt Gminy Paradyż na podstawie art. 75 ust. 4 w/c ustawy.
5. Biuletyn Informacji Publicznej: *bip.ugslawno.pl*
6. Tablica ogłoszeń Urzędu Gminy w Sławnie
7. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi
ul. Traugutta 25
90-113 Łódź
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
Plac Kościuszki 9
26-300 Opoczno

Z up. Wójta
Kierownik Referatu
Ochrony Środowiska i Rolnictwa
Tadeusz Stanik
mgr inż. Tadeusz Stanik

