



Urząd Gminy Młodzieszyn
Ul. Wyszogrodzka 25
96-512 Młodzieszyn
Tel.(fax.) 46 864 17 50 (65), e-mail: ugmlodzieszyn@o2.pl

WÓJT GMINY
Młodzieszyn
woj. mazowieckie

Młodzieszyn, 11 stycznia 2013 roku

OŚ.6220.14.2011.2012.2013

DECYZJA NR 1/2013

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust 1 pkt 4 oraz art. 82 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pani Marzanny Sierocińskiej zam. 96-500 ul. Zamoyskiego 47

Ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni wiatrowej o mocy 600 kW wraz z niezbędną infrastrukturą przewidzianego do realizacji na dział ce nr Ew. 205 obręb Stare Budy i jednocześnie:

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie jednej elektrowni wiatrowej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ew. 205 w miejscowości Stare Budy, gmina Młodzieszyn

Podstawowe parametry siłowni:

- średnica wirnika do 50 m

- moc do 600 kW

- wysokość wieży do 70 m

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich

1) prace polegające na wykonywaniu robót ziemnych, instalacji podzespołów turbin, masztów i infrastruktury towarzyszącej, rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków, tj. między 15 sierpnia a końcem lutego;

2) w okresach migracji podczas słabej widoczności wyłączać turbinę, na czas trwania ograniczonej widoczności;

- 3) przez cały okres użytkowania wież wykaszać drogi technologiczne (do 50 m od wieży) i bezpośredniego nieużytkowanego rolniczo otoczenia wieży;
- 4) nie zadrzewiać terenu, na którym staną turbiny oraz dróg technologicznych służących obsłudze wieży;
- 5) wykopy prowadzić w taki sposób, aby warstwa urodzajna gleby była zdejmowana oddzielnie i odkładana do wykorzystania przy rekultywacji po zakończeniu robót; podglebie i głębsze warstwy gruntu sukcesywnie wywozić poza teren inwestycji zgodnie z obowiązującym prawem;
- 6) powstające w trakcie budowy odpady segregować i gromadzić w przeznaczonych do tego kontenerach/pojemnikach w wydzielonym miejscu o utwardzonym podłożu, a po zebraniu odpowiedniej ilości przekazywać uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia;
- 7) plac budowy wyposażyć w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie zebranie ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych; ze zużytymi sorbentami postępować jak z odpadami niebezpiecznymi;
- 8) wszelkie prace budowlane – instalacyjne przeprowadzać w porze dnia (tj. w godz. 6⁰⁰-22⁰⁰);
- 9) prace budowlane uciążliwe akustycznie prowadzić w porze dnia (tj. w godz. 6⁰⁰-22⁰⁰);
- 10) wszelkie prace prowadzić przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, spełniającego normy w zakresie emisji hałasu, zanieczyszczeń gazowych i pyłowych;
- 11) przykrywać plandekami skrzynie ładunkowe samochodów transportujących materiały sypkie, plac budowy zraszać wodą w okresach suchych i wietrznych;
- 12) teren inwestycji na etapie realizacji i eksploatacji utrzymywać w należytej czystości;
- 13) miejsce parkowania, tankowania pojazdów i maszyn wykorzystywanych na etapie realizacji przedsięwzięcia zorganizować na terenie o utwardzonym podłożu;
- 14) zaplecze placu budowy wyposażyć w kabiny sanitarne z bezodpływowymi zbiornikami do gromadzenia ścieków sanitarnych; zapewnić opróżnianie zbiorników na nieczystości przez podmiot posiadający odpowiednie uprawnienia;
- 15) powstające w trakcie budowy odpady segregować i gromadzić w przeznaczonych do tego kontenerach/pojemnikach w wydzielonym miejscu o utwardzonym podłożu, a po zebraniu odpowiedniej ilości przekazywać uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia;
- 16) nie magazynować odpadów na terenie przedsięwzięcia w trakcie jego eksploatacji; wszystkie odpady, które powstaną podczas konserwacji, napraw i- nadzorowania pracy przedsięwzięcia zbierać w odpowiednie do tego celu pojemniki i usuwać niezwłocznie z terenu przedsięwzięcia oraz przekazywać do zagospodarowania uprawnionym podmiotom;

- 17) przeprowadzić konserwację generatora w taki sposób aby zapewnić jego moc-akustyczną na poziomie nie większym niż 101,4 dB;
 - 18) nie stosować sztucznego oświetlenia terenu inwestycji, (np. latarnie, podświetlenia turbin i masztów);
 - 19) zastosować oświetlenie wieży o najmniejszej, dopuszczalnej przez przepisy prawa mocy oraz zmniejszenie do minimum częstotliwości błysków.
 - 20) Prowadzić roboty z zachowaniem tzw. wysokiej kultury: przechowywać materiały sypkie w szczelnych zbiornikach, zraszać wodą rejon prowadzenia prac, ograniczyć do minimum czas pracy silników spalinowych, czyścić koła samochodów wyjeżdżających z terenu budowy aby zapobiec samoistnemu wywożeniu ziemi na obszary użytkowane publicznie.;
 - 21) Organizować pracę tak, by zapobiec nadmiernemu hałasowi;
- 3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o których mowa w art. 72 ust 1 ustawy o oś:**

- 1) zainstalowanie 1 turbiny wiatrowej o mocy do 600 kW i mocy akustycznej nie większej niż 101,4 dB;
- 2) zawieszenie generatora na wysokości nie większej niż 70 m n. p. t.;
- 3) pomalowanie łopaty śmigła turbiny na czerwono na długości 1/3 od końców;
- 4) zastosowanie pod transformatorem wanny wylapującej olej, o pojemności zdolnej pomieścić całkowitą objętość oleju znajdującego się w danym transformatorze.

II. Stwierdzam konieczność:

1. Zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- 1) prowadzić monitoring porealizacyjny awifauny i chiropterofauny przez okres co najmniej 3 lat w trakcie pierwszych pięciu lat funkcjonowania farmy. Wyniki monitoringu porealizacyjnego w postaci raportów należy corocznie przedstawiać Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Warszawie oraz Urzędowi Gminy w Młodzieszynie, nie później niż 1 miesiąc od daty upływu roku monitoringu.

III. Nie nakładam obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

UZASADNIENIE

Do Wójta Gminy Młodzieszyn 22.09.2011 r. wpłynął wniosek Pani Marzanny Sierocińskiej o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni wiatrowej o mocy 600 kW wraz z niezbędną infrastrukturą przewidzianego do realizacji na działce nr Ew. 205 obręb

Stare Budy. Mając na uwadze, że zgodnie z postanowieniem z dnia 11.05.2012 nałożono obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, przystąpiono do przeprowadzenia w/w procedury.

Wójt Gminy Młodzieszyn po wpłynięciu raportu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko dla przedmiotowej inwestycji w dniu 09.07.2012 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w celu uzgodnienia realizacji planowanego przedsięwzięcia pismem z dnia 18.07.2012 roku znak: OŚ.6220.14.2011.2012. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie pismem z dnia 24 sierpnia 2012 r., znak: WOOS-II.4242.273.2012.EW, wezwał Wójta Gminy Młodzieszyn do uzupełnienia dokumentacji. Dokumentację do sprawy w umówionym terminie uzupełniono przy piśmie Wójta Gminy Młodzieszyn z dnia 22 października 2012 r., znak: OŚ.6220.14.2011.2012. Pismem z dnia 15 listopada 2012 roku znak: WOOS-II.4242.273.2012.EW Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie uzgodnił realizację przedsięwzięcia i określił warunki jego realizacji, które zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Jednocześnie Wójt Gminy Młodzieszyn pismem z dnia 18.07.2012 znak: OŚ.6220.14.2011.2012 wystąpił o opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sochaczewie w celu wydania opinii na temat realizacji planowanego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sochaczewie pismem z dnia 21.12.2012 znak: ZNS.718.4.2012 zaproponował warunki realizacji przedsięwzięcia, które zostały uwzględnione z niniejszej decyzji.

Przeprowadzone została także postępowanie z udziałem społeczeństwa w wyniku którego do Wójta Gminy Młodzieszyn w wyznaczonym terminie wpłynęło 9 wniosków wyrażających sprzeciw inwestycji. Wnioski te wskazywały na uciążliwości związane z budową oraz eksploatacją elektrowni wiatrowej i zostały uwzględnione na etapie analizy, jednakże w związku ze spełnieniem określonych kryteriów i wskazaniu w niniejszej decyzji obostrzeń Wójt Gminy Młodzieszyn nie mógł się do nich przychylić .

Planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy o oś oraz 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), tj.: 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.

Treść niniejszego postanowienia przygotowana została w oparciu o zgromadzony materiał dowodowy w sprawie oraz wiedzę własną organu.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie jednej elektrowni wiatrowej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ew. 205 w miejscowości Budy Stare, gmina Młodzieszyn

Podstawowe parametry siłowni:

- średnica wirnika do 50 m
- moc do 600 kW
- wysokość wieży do 70 m

W ramach planowanego przedsięwzięcia rozpatrywano oprócz wariantu 0 - tj. wariantu niepodjęcia inwestycji, także dwa warianty. Wariant proponowany przez Wnioskodawcę (I), racjonalny wariant alternatywny (II). Racjonalny wariant alternatywny (II) polega na budowie 1 elektrowni wiatrowej o mocy do 500 kW, wysokości zawieszenia generatora do 53 m i średnicy wirnika do 39 m, natomiast wariant wybrany przez Wnioskodawcę (I) będzie polegał na budowie 1 elektrowni wiatrowej o mocy do 600 kW, wysokości do 70 m i średnicy wirnika do 50 m. Wariant nr I został wybrany do realizacji z uwagi na lepsze warunki pod względem ekonomicznym, społecznym oraz środowiskowym.

W ramach przedsięwzięcia planowana jest również budowa stacji kontenerowej (transformatorowej) zlokalizowanej przy stopie fundamentu, drogi dojazdowej, placu manewrowego, zjazdu, linii energetycznej podziemnej oraz infrastruktury telekomunikacyjnej, umożliwiającej nadzór nad elektrownią. Powierzchnia działki o nr ew. 205 wynosi ok. 5,66 ha. Powierzchnia fundamentu będzie wynosić ok. 300 m². Droga i plac manewrowy wykonane zostaną tymczasowo, na czas budowy. Powierzchnia czasowo wyłączona z użytkowania rolniczego wynosić będzie ok. 5700 m², natomiast na stałe będzie wyłączona powierzchnia terenu ok. 250 m².

Wytworzona energia będzie przekazywana do Krajowego Systemu Energetycznego za pośrednictwem podziemnej, kablowej linii elektroenergetycznej średniego napięcia. Inwestycja będzie zlokalizowana na terenach rolnych. Najbliższe tereny z zabudową mieszkaniową znajdują się w odległości ok. 700 m od wieży elektrowni.

Teren planowanej inwestycji nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia może wywołać chwilową, trwającą przez okres budowy, zmianę klimatu akustycznego w otoczeniu. Źródłem emisji hałasu na terenie inwestycji będą maszyny i urządzenia budowlane. Emisja będzie miała charakter krótkotrwały, prace budowlane uciążliwe akustycznie prowadzone będą w porze dnia, tj. w godzinach 6⁰⁰ do 22⁰⁰. Sprzęt wykorzystywany do budowy elektrowni będzie sprawny technicznie, o małej uciążliwości akustycznej.

Faza budowy obejmuje także szereg innych oddziaływań na środowisko, z których najbardziej charakterystyczne to: zajęcie terenu, okresowe zmniejszenie powierzchni biologicznie czynnej, pylenie z odsłoniętych powierzchni i przesuszonych warstw odkładu, wytwarzanie odpadów oraz emisja produktów spalania ze środków transportu i maszyn budowlanych. W celu minimalizacji zjawiska pylenia wtórnego plac budowy będzie zraszany wodą, natomiast skrzynie ładunkowe samochodów transportujących materiały sypkie przykrywane będą plandekami. Ponadto teren inwestycji utrzymywany będzie w należyтым porządku. Powstające w trakcie budowy odpady będą segregowane i gromadzone w przeznaczonych do tego celu kontenerach/pojemnikach, w wydzielonym miejscu o utwardzonym podłożu, a po zebraniu odpowiedniej ilości przekazywane uprawnionym odbiorcom w celu odzysku lub unieszkodliwienia. Ponadto warstwa urodzajna gleby będzie zdejmowana oddzielnie i, odkładania do wykorzystania przy rekultywacji po zakończeniu robót oraz sukcesywnego wywożenia poza teren inwestycji i zagospodarowany zgodnie z obowiązującym prawem.

W celu ochrony środowiska gruntowo - wodnego nałożono na Inwestora obowiązek wyposażenia placu budowy w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych.

W przypadku wycieku, zanieczyszczenie będzie niezwłocznie usuwane, a zebrany materiał przekazany do utylizacji uprawnionemu odbiorcy oraz zorganizowania placu budowy na terenie o utwardzonym podłożu. Zaplecze budowy wyposażone będzie w przenośne toalety i systematycznie opróżniane przez specjalistyczny podmiot posiadający stosowne zezwolenia w tym zakresie.

Na etapie eksploatacji farmy wiatrowej głównym źródłem emisji hałasu będą poruszające się łopaty wiatraka. Jednakże biorąc pod uwagę odległość planowanej elektrowni wiatrowej od najbliższych terenów chronionych akustycznie (ok. 700 m) oraz przyjęte do obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu maksymalne wartości parametrów wiatraka.

Stwierdza się, iż faza eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie będzie źródłem ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko w zakresie emisji hałasu na terenach chronionych akustycznie. W związku z budową elektrowni wiatrowej wystąpi kumulacja oddziaływania w zakresie hałasu przedmiotowej elektrowni wiatrowej z innymi elektrowniami wiatrowymi (3 szt.) na terenie działki o nr ew. 205 w miejscowości Stare Budy, gmina Młodzieszyn. Przedmiotowe istniejące turbiny należą do tego samego Inwestora. Z analizy dokumentacji wynika, że dopuszczalne poziomy hałasu na terenach chronionych akustycznie zostaną dotrzymane. W związku z tym, iż planowana do zainstalowania turbina będzie używana i eksploatowana przez okres maksymalnie do 25 lat, nałożono na Inwestora obowiązek przeprowadzenia konserwacji generatora w sposób zapewniający dotrzymanie mocy akustycznej na poziomie nie większym niż 101,4 dB.

Etap eksploatacji wiązać się będzie z wytworzeniem odpadów w związku z konserwacją i naprawą wiatraka. W celu minimalizacji oddziaływania nałożono na Inwestora obowiązek selektywnego zbierania odpadów i bezzwłoczne usuwanie z terenu przedsięwzięcia oraz przekazywanie wyspecjalizowanym firmom do odzysku lub unieszkodliwienia.

W celu ochrony środowiska gruntowo - wodnego nałożono na Inwestora obowiązek umieszczenia pod transformatorem wanny wylapującej olej, o pojemności zdolnej pomieścić całkowitą objętość oleju znajdującego się w danym transformatorze.

Ze względu na rodzaj instalacji, a także jej lokalizację w centralnej części Polski nie stwierdzono możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami objętymi ochroną na mocy przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009 r. Nr 151, poz. 1220, ze zm.). Najbliższymi obszarami Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 są:

- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Kampinoska Dolina Wisły PLH 140029, oddalony o ok. 2,5 km od planowanego przedsięwzięcia;
- obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Wisły PLB 140004, oddalony o ok. 7,5 km od planowanego przedsięwzięcia.

Dla analizy potencjalnego wpływu projektowanej elektrowni na faunę przeprowadzono roczny, przedrealizacyjny monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny w sezonie od marca 2011 r. do maja 2012 r. Na podstawie screeningu oraz zebranych danych podczas monitoringu przyrodniczego stwierdzono, że przedmiotowa lokalizacja nie będzie miała potencjalnie dużego, negatywnego oddziaływania na ptaki i nietoperze, po uwzględnieniu nałożonych w sentencji warunków.

W celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania (ewentualne niszczenie lęgów, płoszenie) na lęgowe gatunki awifauny nałożono na Inwestora obowiązek rozpoczęcia prac instalacyjnych podzespołów turbin, masztów i infrastruktury towarzyszącej poza-sezonem lęgowym ptaków, tj. między 15 sierpnia a końcem lutego, malowania łopat śmigieł turbiny na czerwono na długości 1/3 od końca w celu zwiększenia widoczności turbiny przez ptaki oraz w celu minimalizacji ryzyka kolizji ptaków z turbiną wyłączania turbiny na czas trwania ograniczonej widoczności w okresach migracji ptaków.

Prowadzenie monitoringu porealizacyjnego (powinien on stanowić replikę badań przedrealizacyjnych uzupełnionych o monitoring śmiertelności) pozwoli określić realny wpływ inwestycji na ptaki i nietoperze oraz pomoże w ustaleniu działań minimalizujących lub kompensujących w przypadku ewentualnego stwierdzenia negatywnych oddziaływań.

W celu minimalizacji negatywnego oddziaływania turbiny na gatunki chiropterofauny nałożono na Inwestora obowiązek prowadzenia monitoringu poinwestycyjnego, w tym monitoringu śmiertelności. Niektóre gatunki nietoperzy mogą wykorzystywać turbinę jako nowy element krajobrazu do orientacji w przestrzeni oraz jako zerowisko w miejscu rojenia się owadów. W związku z tym, konieczne jest określenie rzeczywistego stopnia zagrożenia, a także ustalenie ewentualnych działań minimalizujących lub kompensujących. W celu ograniczenia rozwoju bazy pokarmowej dla nietoperzy (która w krajobrazie rolniczym wabi nietoperze) przez cały okres użytkowania wieży nałożono na Inwestora obowiązek wykaszania dróg technologicznych (do 50 m od wieży) i bezpośredniego nieużytkowanego rolniczo otoczenia, nie zadrzewiania terenu, na którym staną turbiny oraz dróg technologicznych służących obsłudze wieży. Jednocześnie w sentencji niniejszego postanowienia nałożono warunek nie stosowania sztucznego oświetlenia terenu inwestycji, np. poprzez latarnie, podświetlenia turbin i masztów, ponieważ światło takie koncentruje owady, zapewniając łatwe miejsce zerowania dla nietoperzy, zastosowania oświetlenia wieży o najmniejszej, dopuszczalnej przez przepisy mocy oraz zmniejszenia do minimum częstotliwość błysków.

Po przeanalizowaniu dokumentacji stwierdza się, iż realizacja przedmiotowej elektrowni zlokalizowana będzie na terenie rolniczym użytkowanym intensywnie i ekstensywnie pomiędzy rozproszoną zabudową mieszkaniową zagrodową poza obszarami objętymi ochroną. Realizacja przedsięwzięcia przy zachowaniu warunków przedstawionych w sentencji nie wpłynie w sposób znaczący na spójność całej Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie prowadząc postępowanie nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę w szczególności następujące okoliczności:

1) posiadane na etapie wydawania postanowienia dane na temat przedsięwzięcia i elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pozwalają wystarczająco ocenić jego oddziaływanie na środowisko i ustalić warunki jego realizacji;

2) ze względu na rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia oraz jego powiązania z innymi przedsięwzięciami stwierdzono możliwość kumulowania się oddziaływań w zakresie

emisji hałasu, jednakże z przedłożonej dokumentacji wynika, iż nie będzie przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie;

3) nie wystąpi negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.


Mając na uwadze powyższe należy przyjąć, że planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko.

Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji.

Niniejsze postanowienie ma charakter uzgodnienia i nie zwalnia Inwestora/Wnioskodawcy od uzyskania wymaganych odrębnymi przepisami decyzji, uzgodnień lub zezwoleń.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Warszawie za pośrednictwem Wójta Gminy Młodzieszyn w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.


mgr inż. Joanna Szymuńska

Otrzymują :

1. Wnioskodawca jw.
2. a/a
3. Właściciele działek 197, 198, 199, 200, 201, 203, 204/1, 204/2, 206, 207, 208, 210, 211, 212/2, 213/2, 214/2, 215, 216 zawiadomione zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.)

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny

W załączeniu:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie jednej elektrowni wiatrowej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ew. 205 w miejscowości Stare Budy, gmina Młodzieszyn

Podstawowe parametry siłowni:

- średnica wirnika do 50 m
- moc do 600 kW
- wysokość wieży do 70 m

W ramach planowanego przedsięwzięcia rozpatrywano oprócz wariantu 0 - tj. wariantu niepodejmowania inwestycji dodatkowo dwa warianty. Wariant proponowany przez Wnioskodawcę (I), racjonalny wariant alternatywny (II). Racjonalny wariant alternatywny (II) polega na budowie 1 elektrowni wiatrowej o mocy do 500 kW, wysokości zawieszenia generatora do 53 m i średnicy wirnika do 39 m, natomiast wariant wybrany przez Wnioskodawcę (I) będzie polegał na budowie 1 elektrowni wiatrowej o mocy do 600 kW, wysokości do 70 m i średnicy wirnika do 50 m. Wariant nr I został wybrany do realizacji z uwagi na lepsze warunki pod względem ekonomicznym, społecznym oraz środowiskowym.

W ramach przedsięwzięcia planowana jest również budowa stacji kontenerowej (transformatorowej) zlokalizowanej przy stopie fundamentu, drogi dojazdowej, placu manewrowego, zjazdu, linii energetycznej podziemnej oraz infrastruktury telekomunikacyjnej, umożliwiającej nadzór nad elektrownią. Powierzchnia działki o nr ew. 205 wynosi ok. 5,66 ha. Powierzchnia fundamentu będzie wynosić ok. 300 m². Droga i plac manewrowy wykonane zostaną tymczasowo, na czas budowy. Powierzchnia czasowo wyłączona z użytkowania rolniczego wynosić będzie ok. 5700 m², natomiast na stałe będzie wyłączona powierzchnia terenu ok. 250 m².

Wytworzona energia będzie przekazywana do Krajowego Systemu Energetycznego za pośrednictwem podziemnej, kablowej linii elektroenergetycznej średniego napięcia. Inwestycja będzie zlokalizowana na terenach rolnych. Najbliższe tereny z zabudową mieszkaniową znajdują się w odległości ok. 700 m od wieży elektrowni.

Teren planowanej inwestycji nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia może wywołać chwilową, trwającą przez okres budowy, zmianę klimatu akustycznego w otoczeniu. Źródłem emisji hałasu na terenie inwestycji będą maszyny i urządzenia budowlane. Emisja będzie miała charakter krótkotrwały, prace budowlane uciążliwe akustycznie prowadzone będą w porze dnia, tj. w godzinach 6⁰⁰ do 22⁰⁰. Sprzęt wykorzystywany do budowy elektrowni będzie sprawny technicznie, o małej uciążliwości akustycznej.

Faza budowy obejmuje także szereg innych oddziaływań na środowisko, z których najbardziej charakterystyczne to: zajęcie terenu, okresowe zmniejszenie powierzchni biologicznie czynnej, pylenie z odsłoniętych powierzchni i przesuszonych warstw odkładu, wytwarzanie odpadów oraz emisja produktów spalania ze środków transportu i maszyn budowlanych. W celu minimalizacji zjawiska pylenia wtórnego plac budowy będzie zraszany

wodą, natomiast skrzynie ładunkowe samochodów transportujących materiały sypkie przykrywane będą plandekami. Ponadto teren inwestycji utrzymywany będzie w należyтым porządku. Powstające w trakcie budowy odpady będą segregowane i gromadzone w przeznaczonych do tego celu kontenerach/pojemnikach, w wydzielonym miejscu o utwardzonym podłożu, a po zebraniu odpowiedniej ilości przekazywane uprawnionym odbiorcom w celu odzysku lub unieszkodliwienia. Ponadto warstwa urodzajna gleby będzie zdejmowana oddzielnie i, odkładania do wykorzystania przy rekultywacji po zakończeniu robót oraz sukcesywnego wywożenia poza teren inwestycji i zagospodarowany zgodnie z obowiązującym prawem.

W celu ochrony środowiska gruntowo - wodnego nałożono na Inwestora obowiązek wyposażenia placu budowy w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych. W przypadku wycieku, zanieczyszczenie będzie niezwłocznie usuwane, a zebrany materiał przekazany do utylizacji uprawnionemu odbiorcy oraz zorganizowania placu budowy na terenie o utwardzonym podłożu. Zaplecze budowy wyposażone będzie w przenośne toalety i systematycznie opróżniane przez specjalistyczny podmiot posiadający stosowne zezwolenia w tym zakresie.

Na etapie eksploatacji farmy wiatrowej głównym źródłem emisji hałasu będą poruszające się łopaty wiatraka. Jednakże biorąc pod uwagę odległość planowanej elektrowni wiatrowej od najbliższych terenów chronionych akustycznie (ok. 700 m) oraz przyjęte do obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu maksymalne wartości parametrów wiatraka.

Stwierdza się, iż faza eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie będzie źródłem ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko w zakresie emisji hałasu na terenach chronionych akustycznie. W związku z budową elektrowni wiatrowej wystąpi kumulacja oddziaływania w zakresie hałasu przedmiotowej elektrowni wiatrowej z innymi elektrowniami wiatrowymi (3 szt.) na terenie działki o nr ew. 205 w miejscowości Stare Budy, gmina Młodzieszyn. Przedmiotowe istniejące turbiny należą do tego samego Inwestora. Z analizy dokumentacji wynika, że dopuszczalne poziomy hałasu na terenach chronionych akustycznie zostaną dotrzymane. W związku z tym, iż planowana do zainstalowania turbina będzie używana i eksploatowana przez okres maksymalnie do 25 lat, nałożono na Inwestora obowiązek przeprowadzenia konserwacji generatora w sposób zapewniający dotrzymanie mocy akustycznej na poziomie nie większym niż 101,4 dB.

Etap eksploatacji wiązać się będzie z wytworzeniem odpadów w związku z konserwacją i naprawą wiatraka. W celu minimalizacji oddziaływania nałożono na Inwestora obowiązek selektywnego zbierania odpadów i bezzwłoczne usuwanie z terenu przedsięwzięcia oraz przekazywanie wyspecjalizowanym firmom do odzysku lub unieszkodliwienia.

W celu ochrony środowiska gruntowo - wodnego nałożono na Inwestora obowiązek umieszczenia pod transformatorem wanny wylapującej olej, o pojemności zdolnej pomieścić całkowitą objętość oleju znajdującego się w danym transformatorze.

Ze względu na rodzaj instalacji, a także jej lokalizację w centralnej części Polski nie stwierdzono możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami objętymi ochroną na mocy przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009 r. Nr

151, poz. 1220, ze zm.). Najbliższymi obszarami Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 są:

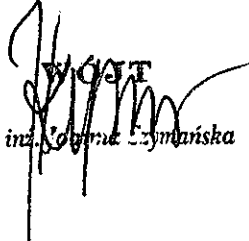
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Kampinoska Dolina Wisły PLH 140029, oddalony o ok. 2,5 km od planowanego przedsięwzięcia;
- obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Wisły PLB 140004, oddalony o ok. 7,5 km od planowanego przedsięwzięcia.

Dla analizy potencjalnego wpływu projektowanej elektrowni na faunę przeprowadzono roczny, przedrealizacyjny monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny w sezonie od marca 2011 r. do maja 2012 r. Na podstawie screeningu oraz zebranych danych podczas monitoringu przyrodniczego stwierdzono, że przedmiotowa lokalizacja nie będzie miała potencjalnie dużego, negatywnego oddziaływania na ptaki i nietoperze, po uwzględnieniu nałożonych w sentencji warunków.

W celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania (ewentualne niszczenie lęgów, płoszenie) na lęgowe gatunki awifauny nałożono na Inwestora obowiązek rozpoczęcia prac instalacyjnych podzespołów turbin, masztów i infrastruktury towarzyszącej poza sezonem lęgowym ptaków, tj. między 15 sierpnia a końcem lutego, malowania łopat śmigieł turbiny na czerwono na długości 1/3 od końca w celu zwiększenia widoczności turbiny przez ptaki oraz w celu minimalizacji ryzyka kolizji ptaków z turbiną wyłączania turbiny na czas trwania ograniczonej widoczności w okresach migracji ptaków.

Prowadzenie monitoringu porealizacyjnego (powinien on stanowić replikę badań przedrealizacyjnych uzupełnionych o monitoring śmiertelności) pozwoli określić realny wpływ inwestycji na ptaki i nietoperze oraz pomoże w ustaleniu działań minimalizujących lub kompensujących w przypadku ewentualnego stwierdzenia negatywnych oddziaływań.

W celu minimalizacji negatywnego oddziaływania turbiny na gatunki chiropterofauny nałożono na Inwestora obowiązek prowadzenia monitoringu poinwestycyjnego, w tym monitoringu śmiertelności. Niektóre gatunki nietoperzy mogą wykorzystywać turbinę jako nowy element krajobrazu do orientacji w przestrzeni oraz jako żerowisko w miejscu rojenia się owadów. W związku z tym, konieczne jest określenie rzeczywistego stopnia zagrożenia, a także ustalenie ewentualnych działań minimalizujących lub kompensujących. W celu ograniczenia rozwoju bazy pokarmowej dla nietoperzy (która w krajobrazie rolniczym wabi nietoperze) przez cały okres użytkowania wieży nałożono na Inwestora obowiązek wykaszania dróg technologicznych (do 50 m od wieży) i bezpośredniego nieużytkowanego rolniczo otoczenia, nie zadrzewiania terenu, na którym staną turbiny oraz dróg technologicznych służących obsłudze wieży. Jednocześnie w sentencji niniejszego postanowienia nałożono warunek nie stosowania sztucznego oświetlenia terenu inwestycji, np. poprzez latarnie, podświetlenia turbin i masztów, ponieważ światło takie koncentruje owady, zapewniając łatwe miejsce zerowania dla nietoperzy, zastosowania oświetlenia wieży o najmniejszej, dopuszczalnej przez przepisy mocy oraz zmniejszenia do minimum częstotliwość błysków.


mgr inż. Katarzyna Lzyńska