

PP.7624-05/10/11/2012

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie: art.71ust.1,2 pkt 2 , art.75 ust.1pkt 4 , art.82, art. 85, ustawy z dnia 3 października 2008r. 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. ), § 3 ust. 1 pkt 6 i 7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09 listopada 2004r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257 poz. 2573 ze zm.), § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r.(Dz.U. Nr 213,poz.1397) oraz art. 104 i 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego ( tekst jednolity: Dz.U z 2000r, Nr 98, poz. 1071 ze zmianami ),

**po rozpatrzeniu wniosku :**

**„EVIVA Drzezewo”, Sp. z o.o. ul. Borchardta 79, 76-200 Słupsk w imieniu , której występuje Prezes Zarządu mgr Jan Reichert w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn „Budowa zespołu elektrowni wiatrowych „FW Drzezewo I” z infrastrukturą techniczną na terenie Gminy Główczyce”,**

oraz niżej wymienionej dokumentacji:

- 1.Karta informacyjna przedsięwzięcia ( uzupełnienie z dnia 14.01.2011r)
- 2.Poświadczony przez właściwy organ kopie map ewidencyjnych z zaznaczoną lokalizacją inwestycji wraz z obszarem na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3.Wypisy z ewidencji gruntów obejmujące przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar na który będzie oddziaływać,
- 4.Miejscowy Plan Uchwała Rady Gminy Główczyce Nr 58/91/03 z dnia 30 października 2003r.
- 5.Raport o oddziaływaniu na środowisko Zespołu elektrowni wiatrowych „Drzezewo I” z infrastrukturą techniczną (gm. Główczyce, pow. słupski, woj. pomorskie) opracowanym przez Proeko, Biuro Projektów i Wdrożeń Proekologicznych, Gdańsk marzec 2011r. wraz z uzupełnieniami Raportu o oddziaływaniu na środowisko – wykonawcy j.w.,

po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, działając w oparciu o:

- raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn.: >Budowa zespołu elektrowni wiatrowych „FW Drzezewo I” z infrastrukturą techniczną (gm. Główczyce, pow. słupski, woj. pomorskie) sporządzony przez Proeko – Biuro Projektów i Wdrożeń Proekologicznych, Gdańsk 17.03.2011r. oraz uzupełnienia i aneks do raportu,
- uzgodnienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, zawarte w ostatecznym postanowieniu znak: RDOŚ-Gd-WOO.4242.109.4.2011.ASP z dnia 30.08.2011r;oraz podtrzymanie stanowiska zawartego w powyższym postanowieniu , pismo Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku znak RDOŚ-Gd-WOO.4242.109.6.2011.ASP z dnia 25.11.2011r.
- opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku zawartą w piśmie znak: O.I.SZNS/1/08/11/2103 z dnia 26.05.2011r;oraz ponowną opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku zawartą w piśmie znak: O.I.SZNS/1/08/11/4411 z dnia 03.11.2011r.

- wyniki udziału społeczeństwa w postępowaniu, o jakim mowa w art. 79 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko;

### orzekam

określić dla przedsięwzięcia pn.: **Zespół elektrowni wiatrowych „Drzeżewo I” z infrastrukturą techniczną** planowanego do realizacji przez „EVIVA Drzeżewo” Sp. z o. o. z siedzibą w Słupsku, ul. Borchardta 79, następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:

#### **I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie zespołu elektrowni wiatrowych „Drzeżewo I” w gminie Główny, na który składać się będą podstawowe elementy:

- a) 11 elektrowni o maksymalnej mocy do 2.5MW każda;
- b) drogi dojazdowe łączące elektrownie wiatrowe z drogami publicznymi;
- c) abonencka stacja elektroenergetyczna SN/110 kV( GPZ Drzeżewo)
- d) kablowa (doziemna) sieć elektroenergetyczna SN łącząca elektrownie wiatrowe ze stacją elektroenergetyczną,
- e) kablowa (doziemna) sieć telekomunikacyjna łącząca elektrownie z ośrodkiem automatycznego sterowania ich pracą,

W ramach projektowanego przedsięwzięcia przewiduje się zastosowanie turbin o następujących parametrach:

- 1) maksymalna moc 2,5 MW (każda),
- 2) maksymalna, całkowita wysokość w stanie wzniesionego śmigła 150m ponad poziom terenu, w tym wieża 100m i wirnik 50m.

Inwestycja obejmować będzie swoim zasięgiem działki ewidencyjne: w obrębie geodezyjnym Drzeżewo – Lipno działki nr: 82/1; 81/1; 75; 80/1; 79/2; 74/1; 73/1; 79/1; 54/2; 53 ;59; 55; 56; 60; 61; 72/5; 62; 57 58; 63; 65; 66; 67; 68; 72/3; 204; 71; 73;74; 7/8; 7/10; 14/3; 1/1; 1/3; 2/1; 2/2 ;200; 201; 181; 182; 207; 183; 21/1; 21/2; 20; 19/2 ;19/3; 19/1; 17/1; 17/2; 16; 29; 30; 18; 28; 27; 26/2; 26/1; 24; 25; 104/1; 31; 32; 33; 105/3; 203; 4; 5/2; 172; 13/2; 13/1; 5/1; 12; 14/4 oraz w obrębie geodezyjnym Zgojewo działki nr : 11/1; 11/2; 8/10; 8/2; 8/8; 83; 9; 84; 11/3; 7.

Zespół elektrowni wiatrowych będzie zlokalizowany na działkach:

Lokalizacja turbin i urządzeń infrastruktury nastąpi na terenie :  
obręb **Zgojewo** – działka nr 11/1 – 2 turbiny , GPZ Drzeżewo i infrastruktura,  
obręb **Drzeżewo – Lipno** :działka nr 203 – 4 turbiny / infrastruktura  
działka nr 4 – 1 turbina /infrastruktura  
działka nr 5/2 – 1 turbina  
działka nr 172 – 1 turbina /infrastruktura  
działka nr 13/2 – 1 turbina /infrastruktura  
działka nr 13/1 – infrastruktura,  
działka nr 5/1- infrastruktura,  
działka nr 12 – 1 turbina / infrastruktura.

Łączna powierzchnia terenu przeznaczonego pod lokalizację „Farmy wiatrowej Drzeżewo I z infrastrukturą techniczną” (elektrownie wiatrowe i ich place montażowe, drogi dojazdowe,

stacja transformatorowa GPZ „Drzeżewo I”) wyniesie ok. 11ha. Powierzchnia zabudowy dla jednej wieży elektrowni wiatrowej wyniesie do 1000m<sup>2</sup>. Teren planowanej stacji abonenckiej GPZ „Drzeżewo I” zajmie powierzchnię maksymalnie 1,0ha w nieprzekraczalnych liniach zabudowy. Szerokość dróg dojazdowych będzie wynosiła do 5m w liniach rozgraniczających. Teren lokalizacji przedsięwzięcia użytkowany jest przede wszystkim rolniczo.

## **II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

1. Plac budowy i jego zaplecze (w tym bazy techniczne i składy materiałów) lokalizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni. Ponadto teren zaplecza budowy powinien być zlokalizowany w miejscu równym, utwardzonym, zabezpieczonym warstwą słabo przepuszczalną, w możliwie największej odległości od zabudowań mieszkalnych i objętych ochroną.
2. Prace budowlane należy prowadzić w sposób ograniczający uciążliwość dla terenów sąsiednich i minimalizując obszar oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w tym oddziaływania na zdrowie ludzi.
3. Zabezpieczyć wykop przed możliwością dostania się drobnych zwierząt (płazy, gady), a w przypadku stwierdzenia w wykopie drobnych zwierząt należy wyjmować je na powierzchnię poza strefę robót budowlanych w odpowiednie dla nich siedliska. Na przeniesienie gatunków objętych ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ustawy o ochronie przyrody (Dz.U. z 2009 nr 151 poz. 1220 ze zm.).
4. Należy zachować środki ostrożności przeciwdziałające dostaniu się substancji ropopochodnych do gruntu oraz zabezpieczać wykopy przed możliwością przedostania się zanieczyszczeń związanych z pracami budowlanymi, niedopuszczalne jest pozostawienie w wykopach jakichkolwiek opadów.
5. Plac budowy zabezpieczyć w kabinę sanitarną (np. TOI-TOI).
6. Należy stosować sprawny technicznie sprzęt budowlany zgodnie z certyfikatem dopuszczenia go do użytkowania. W przypadku ewentualnej awarii należy zabezpieczyć grunt w miejscu wykonywania robót przed zanieczyszczeniami substancjami niebezpiecznymi, pochodzącymi z uszkodzonych maszyn.
7. Prace budowlane będące źródłem nadmiernego hałasu prowadzić wyłącznie w porze dziennej.
8. Wyłączać maszyny i urządzenia podczas przerw w pracy (unikać pracy urządzenia na tzw. biegu jałowym).
9. Wywożenie urobku z wykopów pod fundamenty oraz transport materiałów budowlanych i elementów konstrukcyjnych elektrowni należy prowadzić w jak największym stopniu z ominięciem terenów zabudowanych wsi i poza godzinami nocnymi.
10. Na terenie zespołów elektrowni wiatrowych i w strefie jego oddziaływania nie tworzyć nowych terenów zielonych, zwłaszcza obsadzonych zielenią wysoką, nie wprowadzać nowych zalesień, nie obsadzać dróg dojazdowych do elektrowni wiatrowych, dróg przebiegających przez teren zespołu oraz znajdujących się w zasięgu jego oddziaływania, nie tworzyć oczek wodnych i stawów. Należy usuwać spontaniczne samosiewy z ich obrębu.

11. Należy stosować sprawny technicznie sprzęt budowlany zgodnie z certyfikatem dopuszczenia go do użytkowania, oraz prowadzić okresową kontrolę stanu technicznego urządzeń w celu wykrycia nieprawidłowości i zapobiegania awariom technicznym. W przypadku ewentualnej awarii należy zabezpieczyć grunt w miejscu wykonywania robót przed zanieczyszczeniami substancjami niebezpiecznymi, pochodzącymi z uszkodzonych maszyn.
12. Należy zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami wytwarzanymi w czasie budowy, w tym minimalizować ich ilość, gromadzić je selektywnie w szczelnych pojemnikach lub opakowaniach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystywanie. Odpady o dużych gabarytach należy odkładać na przygotowany wcześniej i zabezpieczony przed ewentualnymi przeciekami teren.
13. Sypkie materiały budowlane składowane na placu budowy przechowywać pod przykryciem lub w stanie wilgotności, celem zmniejszenia zapylenia.
14. Wszelkie wycieki i rozlewy substancji niebezpiecznych, mające miejsce w trakcie realizacji przedsięwzięcia, ale także już na etapie jego funkcjonowania, należy natychmiast likwidować, a zanieczyszczony grunt poddać utylizacji.
15. Należy przeprowadzić badania geotechniczne terenu przeznaczonego pod posadowienie obiektów budowlanych.
16. W celu ograniczenia oddziaływania przedmiotowych turbin wiatrowych na krajobraz nie należy umieszczać na ich konstrukcji reklam (za wyjątkiem logo właściciela lub producenta turbin).
17. Do malowania konstrukcji elektrowni należy zastosować farby eliminujące efekt wizualny-stroboskopowy oraz należy zastosować kolor matowej bieli na przejściu do jasnoszarego w górnych partiach konstrukcji (kolor ten w największym stopniu powoduje zanik elektrowni w krajobrazie, zwłaszcza w warunkach pogody pochmurnej) oraz odcieni zieleni u podstawy wieży (zabieg ten zmniejszy kontrast elektrowni na tle roślinności).
18. Należy zastosować podobny typ elektrowni, tak aby ograniczyć oddziaływanie ich zespołu na krajobraz.
19. Należy utrzymać odpowiednie odległości turbin w stosunku do zabudowy mieszkaniowej – zapewniające dotrzymanie dopuszczalnych norm hałasu.
20. W razie konieczności należy obniżyć moc akustyczną poszczególnych elektrowni w celu ograniczenia ich oddziaływania na klimat akustyczny otoczenia (zwłaszcza nocą).
21. W trakcie eksploatacji elektrowni wiatrowej należy zapewnić właściwe gospodarowanie gruntami rolnymi w jej otoczeniu poprzez rezygnację z upraw kukurydzy (zwabiają ptaki na żerowiska) oraz wczesne jesienne zaorywanie pól w celu usuwania resztek poźniwnych i niezaoranych chwastów. W tym zakresie należy podjąć czynności cywilno-prawne przed oddaniem obiektu do użytkowania, związane z uzgodnieniem z właścicielami gruntów sposobu gospodarowania na terenie zajętym pod siłownię zwabiające żurawie.
22. Przed demontażem siłowni należy usunąć oleje przekładniowe oraz hydrauliczne i poddać je, zgodnie z obowiązującymi przepisami, odzyskowi lub unieszkodliwieniu.

23. Należy prowadzić monitoring porealizacyjny w zakresie oceny zmiany natężenia wykorzystania terenów inwestycji przez ptaki i nietoperze w porównaniu z okresem przedrealizacyjnym oraz śmiertelności ptaków i nietoperzy w wyniku kolizji.
24. W przypadku stwierdzenia dużej śmiertelności ptaków i nietoperzy, należałoby zastosować skuteczne środki łagodzące w tym: zmiana systemu oświetlenia turbin nocą, zmiana struktury użytkowania terenu, okresowe wyłączenia turbin, likwidacja lub zaniechanie eksploatacji inwestycji.
25. Dla robót stwarzających zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi należy sporządzić plan bezpieczeństwa i ochrony zdrowia (tzw. Plan BIOZ) według wytycznych zawartych w projektach budowlanych.
26. Urobek z wykopów pod fundamenty elektrowni należy wykorzystać do rekultywacji wyrobisk poeksploatacyjnych i innych terenów zdewastowanych w gm. Główny czye lub w okolicy.
27. Prace budowlane należy prowadzić w sposób ograniczający uciążliwość dla terenów sąsiednich i minimalizując obszar oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w tym oddziaływania na zdrowie ludzi.
28. Należy usunąć wszelkie ewentualne szkody wynikające z realizacji przedsięwzięcia.
29. W celu zwiększenia infiltracji wód opadowych do gruntu, należy zastosować nawierzchnie przepuszczalne bądź półprzepuszczalne do utwardzenia dróg dojazdowych do poszczególnych siłowni wiatrowych.
30. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego lub urządzeń technicznych, prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew lub krzewów na terenach zieleni lub zadrzewieniach powinny być wykonywane w sposób najmniej szkodzący drzewom.
31. Utrzymać pełną sprawność techniczną urządzeń i podzespołów każdej elektrowni.

**III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1, 10 i 14.**

1. Projekt budowlany winien zakładać rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne minimalizujące oddziaływanie na środowisko w szczególności w fazie eksploatacji.
2. Elektrownie wchodzące w skład zespołu powinny posiadać tę samą wysokość.
3. Maksymalna moc pojedynczej turbiny 2,5 MW, całkowita wysokość w stanie wzniesionego śmigła 150 m .Maksymalna moc akustyczna urządzenia nie większa niż 105,6 dB w porze dnia i nocy.
4. W celu przeciwdziałania skażeniom gruntu olejem transformatorowym w czasie awarii należy zastosować działania zapewniające przejęcie 100% wycieków olejowych w czasie awarii transformatora. Ścieki zbierane w misach olejowych winny być poddane separacji – odseparowany olej należy przekazać uprawnionym podmiotom, natomiast woda po separacji może być skierowana do kanalizacji deszczowej bądź do odbiornika.
5. Połączenia między poszczególnymi elektrowniami oraz GPZ i GPO wykonać kablem

podziemnym.

6. W projekcie budowlanym należy sporządzić bilans mas ziemnych usuwanych lub przemieszczanych w związku z realizacją inwestycji oraz określić warunki i sposób ich zagospodarowania oraz rodzaje i ilości odpadów wytwarzanych w związku z realizacją przedsięwzięcia.
7. Wykopy pod linie kablowe 110kV przebiegające w pobliżu drzew wykonać ręcznie w sposób gwarantujący nie uszkodzenie systemu korzeniowego, skrzyżowanie linii z ciekami wodnymi wykonać metodą przewiertu sterowanego.
8. Poszczególne elektrownie usytuować minimum 200m od granicy lasu.
9. Poszczególne wieże elektrowni wiatrowych należy odsunąć minimum 200 m od terenu wokół byłego PGR Karolin oraz odcinka 2B (teren ciągnący się od byłych zabudowań PGR Karolin do odcinka lasu, znajdującego się na północny wschód od PGR).
10. Oświetlenie terenu inwestycji, podświetlenia turbin masztów należy ograniczyć do niezbędnego minimum wynikającego z przepisów szczególnych, tak aby nie dopuścić do tworzenia miejsc nadmiernej koncentracji owadów, a tym samym tworzenia miejsc żerowania nietoperzy.
11. Do malowania konstrukcji elektrowni zastosować farby zmniejszające towarzyszący pracy elektrowni efekt stroboskopowy w kolorze matowej bieli na przejściu do jasnoszarego w górnych partiach konstrukcji (kolor ten w największym stopniu powoduje zanik elektrowni w krajobrazie).
12. Po uruchomieniu zespołu elektrowni wiatrowych wykonać pomiary emisji hałasu w środowisku, zgodnie z wytycznymi zawartymi w raporcie o oddziaływaniu na środowisko. W przypadku stwierdzenia przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu podjąć działania ograniczające poziom hałasu do wartości dopuszczalnych.
13. W przypadku wybudowania w pobliżu elektrowni wiatrowych „Drzezewo I” innych zespołów elektrowni wiatrowych, w odległościach mogących mieć wpływ na skumulowane kształtowanie się klimatu akustycznego, wykonać ponownie pomiary kontrolne poziomu hałasu w środowisku. W przypadku stwierdzenia przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu podjąć działania ograniczające poziom hałasu do wartości dopuszczalnych.
14. Prowadzić właściwy nadzór nad segregacją wytwarzanych odpadów i zagospodarowywać je w sposób zgodny z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
15. W czasie wykonywania robót konserwacyjno - remontowych i podczas usuwania ewentualnych awarii należy stosować technologie i organizację robót eliminującą występowanie ponadnormatywnych emisji do środowiska, uciążliwości i ujemnego wpływu na zdrowie ludzi.

Planowany zespół elektrowni wiatrowych nie spowoduje na etapie budowy fizycznego oddziaływania na dobra kultury. Najbliższe obiekty wpisane do rejestru zabytków występują w odległości ponad 3 km od planowanych lokalizacji elektrowni wiatrowych ( we wsiach Żoruchowo i Żelkowo). Planowana lokalizacja elektrowni wiatrowej nr 3 znajduje się w obrębie strefy ochrony jednego ze stanowisk archeologicznych. Ponadto projektowana droga dojazdowa do elektrowni wiatrowej nr 9 przecina teren innej strefy ochrony stanowiska archeologicznego. W związku z czym wszelkie działania w ich obrębie wymagają uzgodnień ze Służbą Ochrony Zabytków.

**IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska:**

Planowany zespół elektrowni wiatrowych nie będzie stanowił przedsięwzięcia stwarzającego ryzyko wystąpienia poważnych awarii.

**V. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

Przedsięwzięcie ma charakter lokalny nie zachodzi więc prawdopodobieństwo oddziaływania transgranicznego, wobec czego nie wystąpiła potrzeba przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

**VI. Należy na Inwestora następujące obowiązki:**

1. Przez okres 3 lat od dnia oddania obiektu do użytkowania prowadzić pod nadzorem chiropterologa monitoring porealizacyjny. Monitoring powinien obejmować obserwację aktywności nietoperzy w pobliżu wiatraków oraz poszukiwanie i liczenie zabitych okazów. Należy wykonać minimum 26 kontroli nocnych z nasłuchami.

Ponadto należy przeprowadzić kontrole potencjalnych miejsc mogących stanowić miejsca rozrodu i zimowania nietoperzy w okresie:

- a) czas opuszczania zimowisk , wiosennej migracji , tworzenia kolonii rozrodczych : marzec – 2 kontrole, kwiecień – 4, maj – 2,
  - b) czas rozwoju , szczyt aktywności lokalnych populacji : czerwiec – 2,
  - c) jesienne migracje , rojenie : wrzesień i październik – po 4, listopad – 2.
- Badania wykonywać w czasie bezdeszczowej i bezwietrznej pogody przy dodatniej temperaturze powietrza.

2. W okresie 5 lat od oddania farmy do eksploatacji należy prowadzić monitoring ornitologiczny porealizacyjny. Monitoring powinien obejmować cykl roczny. Z uwagi na występowanie efektów opóźnionych w czasie , monitoringiem należy objąć 1, 3 i 5 rok funkcjonowania farmy. Metodyka i zakres badań winny odpowiadać metodyce i zakresowi badań przedrealizacyjnych i obejmować: skład gatunkowy i liczebność, wysokość przelotu w rozbiciu na 3 pułapy (poniżej strefy śmigła, w strefie śmigła i powyżej strefy śmigła w stanie wzniesienia), kierunek przelotu, śmiertelność w wyniku kolizji.

3. Wykonanie analizy porealizacyjnej dotyczącej monitoringu wymienionego w pkt VI. 1 i VI. 2 i przedłożenia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku w ciągu 6 miesięcy po upływie 5 lat od dnia oddania obiektu do użytkowania. Analiza ma zawierać wyniki monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego oraz analizę wniosków raportu oddziaływania na środowisko i skuteczności zaproponowanych działań minimalizujących. Sprawozdanie z monitoringu ornitologicznego należy składać corocznie po zakończonym cyklu badań.

4. Wykonanie analizy porealizacyjnej w przedmiocie oddziaływania elektrowni wiatrowych na środowisko – w zakresie klimatu akustycznego. W analizie akustycznej wykonanej w ramach analizy porealizacyjnej należy dokonać porównania ustaleń zawartych w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i w decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach z rzeczywistym oddziaływaniem przedsięwzięcia na środowisko w trakcie jego eksploatacji.

5.W przypadku wybudowania w pobliżu elektrowni wiatrowych „Drzeżewo I” innych zespołów elektrowni wiatrowych, w odległościach mogących mieć wpływ na skumulowane kształtowanie się klimatu akustycznego, wykonać ponowne pomiary kontrolne poziomu hałasu podjąć działania ograniczające poziom hałasu do wartości dopuszczalnych.

## **VII. Stwierdzić brak konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.**

### **UZASADNIENIE**

Dnia 24.09.2011r. do Wójta Gminy Głównyca wpłynął wniosek „Eviva Drzeżewo” Sp. z o.o. ul. Borchardta 79, 76-200 Słupsk o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn.: Zespół elektrowni wiatrowych „Drzeżewo I” z infrastrukturą techniczną.

Do wniosku załączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z jej zapisem na elektronicznym nośniku danych,
- kopie map ewidencyjnych z naniesioną lokalizacją inwestycji, której dotyczy wniosek oraz obejmujące obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- wypisy z ewidencji gruntów obejmujące przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, zwanej „decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach”.

Przedsięwzięcie objęte wnioskiem zgodnie z § 3 ust.1 pkt. 6 i 7 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. z 2007 r. Nr 158, poz. 1105 ) kwalifikowane jako instalacje wykorzystujące siłę wiatru do produkcji energii o całkowitej wysokości nie niższej niż 30m, nie wymienione w § 2 ust. 1 pkt. 5 oraz stacja elektroenergetyczna o napięciu znamionowym nie niższym niż 110kV posiada status „przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko”. W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2. realizacja przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 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, zm. Nr 227, poz. 1505) organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest Wójt Gminy Głównyca.

Informację o powyższym wniosku umieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych ([www.ekokarty.pl](http://www.ekokarty.pl)) nr karty 59/A/10.

W przedmiotowej sprawie zgodnie z art. 74 ust. 3 w/w ustawy liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 20 więc stosuje się przepis art. 49 Kpa.



Po przeprowadzeniu postępowania screeningowego Wójt Gminy Główny, postanowieniem znak: PP.7624-/05/06/2010 z dnia 4.03.2011r. stwierdził dla przedmiotowego przedsięwzięcia obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nałożył obowiązek sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko, określając jednocześnie jego zakres zgodny z art. 66 ust. 1 ustawy OOS. Postanowienie skierowano do wszystkich stron w sprawie i umieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych o środowisku karta nr 2/B/11

W dniu 30.03.2011r. do tut. organu wpłynął Raport oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. Zespół elektrowni wiatrowych „Drzezewo I” z infrastrukturą techniczną opracowany przez Proeko – Biuro Projektów i Wdrożeń Proekologicznych w Gdańsku z dnia 11.03.2011r.

Wójt Gminy Główny obwieszczeniem znak PP.7624-05/08/10 z dnia 12.04.2011r. podał do publicznej wiadomości spełniającą wymogi art. 33 ust. 1 ustawy OOS informację o wszczęciu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia. Obwieszczenie umieszczono na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Główny, tablicach sołectw na terenie których realizowane będzie przedsięwzięcie oraz na stronie internetowej Gminy Główny.

Informacja o raporcie została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych [www.ekokarty.pl](http://www.ekokarty.pl) nr karty 3/E/11.

W wyznaczonym terminie tj. od dnia 15.04.2011r. do dnia 5.05.2011r. do tut. organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Na wystąpienie Wójta Gminy Główny z dnia 12.04.2011r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem nr RDOŚ-Gd-WOO.4242.109.4.2011.ASP z dnia 30.08.2011r. (wpływ 05.09.2011r.) uzgodnił warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia, jednocześnie określając warunki realizacji.

Na wystąpienie Wójta Gminy Główny z dnia 28.04.2011r., Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku wyraził pozytywną opinię w sprawie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia znak O.I.SZNS/1/08/11/2103 z dnia 26.05.2011r. (wpływ 30.05.2011r.) i określił warunki tej realizacji, które zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

W dniu 04.07.2011r. do tut. organu wpłynęły wyjaśnienia i uzupełnienia inwestora do wniosku w związku z treścią Raportu.

Ze względu na ostateczne zastosowanie przez Inwestora w realizowanym przedsięwzięciu turbin wiatrowych typu N 100/2500 o większej mocy akustycznej wykonano dodatkową analizę hałasu. W związku z tym w dniu 12.10.2011r złożono aneks do raportu uwzględniający dodatkową analizę hałasu.

Wójt Gminy Główny ponownie wystąpił z pismem znak PP.7624-05/10/2011 z dnia 14.10.2011r.załączając przedstawiony aneks do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku. w celu wyrażenia stanowiska, czy zwiększenie mocy akustycznej ma wpływ na dokonane wcześniej uzgodnienia i opinie dot. realizacji zespołu elektrowni wiatrowych „Drzezewo I”. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem znak RDOŚ –Gd-WOO.4242.109.6.2011.ASP z dnia 25.11.2011r.(wpływ dnia 30.11.2011r.)podtrzymał swoje stanowisko zawarte w postanowieniu wydanym w dniu 30.08.2011r. znak RDOŚ –Gd-WOO.4242.109.4.2011.ASP.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku pismem znak O.I.SZNS/1/18/11/4411 z dnia 03.11.2011r.(wpływ 07.11.2011r.) wyraził pozytywną opinię dot. realizacji w/w przedsięwzięcia oraz określił warunki realizacji.

Wójt Gminy Głównyca dnia 9 listopada 2011r. ponownie zawiadomił o przeprowadzeniu procedury z udziałem społeczeństwa udostępniając materiał dowodowy zgromadzony w niniejszej sprawie. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Po przeprowadzeniu analizy zgromadzonego materiału zważono, co następuje:

### **Wpływ inwestycji na środowisko - faza realizacji przedsięwzięcia:**

- Wpływ hałasu

Z transportem samochodowym (konstrukcji elektrowni, urobku z wykopów itp.) i z pracą ciężkiego sprzętu na terenie lokalizacji przedsięwzięcia związanych z etapem inwestycyjnym związana będzie emisja hałasu. Natężenie hałasu występującego na etapie budowy nie podlega normowaniu. W związku z czym będzie prowadzona jak najmniej uciążliwa akustycznie technologia prac budowlanych, ograniczany będzie czas pracy sprzętu, maszyn budowlanych i pojazdów wyłącznie do godzin dziennych

- Wpływ emisji do powietrza

Oddziaływanie na stan zanieczyszczenia powietrza będzie wynikać głównie z pracy sprzętu budowlanego, transportu materiałów budowlanych i gleby z urobku oraz elementów konstrukcyjnych elektrowni (spaliny).

Transport urobku samochodami ciężarowymi oraz dowóz betonu do wylewania fundamentów pogorszy okresowo warunki aerosanitarne (spaliny i pył) w sąsiedztwie tras ich przejazdów, które w związku z tym należy wyznaczyć z ominięciem, w jak największym stopniu, terenów osadniczych.

Ruch pojazdów, realizacja wykopów oraz składowanie gleby z urobku i ewentualnie sypkich materiałów budowlanych spowoduje okresową emisję pyłów do atmosfery. W związku z zawilgoceniem podłoża na dużej części terenu planowanej inwestycji emisja ta będzie znacznie ograniczona. Będzie ona miała charakter nieorganizowany, o zasięgu ograniczonym głównie do terenu budowy. Wobec dobrych warunków przewietrzania, nie spowoduje to istotnego wpływu na warunki aerosanitarne w rejonie przedsięwzięcia. Sypkie materiały budowlane składowane na placu budowy będą przechowywane pod przykryciem lub w stanie wilgotności, celem zmniejszenia zapylenia.

- Wpływ na wody powierzchniowe i podziemne

Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje znaczącego oddziaływania na hydrosferę. W związku z płytkim fundamentowaniem planowanych elektrowni (ok. 3m p.p.t.), nie prognozuje się naruszenia pierwszego poziomu wód gruntowych. W lokalnych sytuacjach płytszego niż 3m p.p.t. występowania 1. poziomu wód podziemnych zastosowane będzie fundamentowanie metodą „na mokro”, czyli bez odwadniania wykopu.

- Wpływ na powierzchnię ziemi

Na terenach posadowienia elektrowni wiatrowych, na placach montażowych wokół nich, na terenach stacji GPZ, na terenach nowych dróg dojazdowych oraz na terenach wykopów pod kable nastąpi likwidacja pokrywy glebowej (w przewadze gleby brunatne III-V klas bonitacyjnych). W przypadku terenów posadowienia elektrowni wiatrowych dotyczyć to będzie terenów o łącznej powierzchni ok. 11 ha dla wszystkich elektrowni i ok. 0,5 ha dla stacji GPZ. Ponadto przekształcenia gleb wystąpią na terenach przebiegu planowanych dróg montażowych i eksploatacyjnych.

W trakcie budowy elektrowni, w związku z użyciem ciężkiego sprzętu i składowaniem elementów konstrukcyjnych, mogą też wystąpić przekształcenia fizyczne pokrywy glebowej w sąsiedztwie terenów bezpośredniej lokalizacji elektrowni. Przekształcenia fizykochemicznych właściwości gleb wystąpią również na terenach składowania materiałów budowlanych i w wyniku pracy sprzętu budowlanego oraz w przypadkach awaryjnych wycieków substancji ropopochodnych. Będą zachowane wszelkie środki ostrożności przeciwdziałające dostaniu się substancji ropopochodnych do gruntu.

- Odpady

W trakcie budowy planowanego przedsięwzięcia (drogi, sieć elektroenergetyczna, sieć telekomunikacyjna, fundamenty elektrowni, montaż elektrowni, fundamenty stacji transformatorowej i jej montaż) powstaną odpady budowlane, zaliczane do grupy 17 wg Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów - Dz. U. Nr 112, poz. 1206. Odpady będą zagospodarowywane zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie oraz na bieżąco wywożone z placów budów, co zminimalizuje ryzyko przedostania się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.

#### **Wpływ inwestycji na środowisko – faza eksploatacji.**

- Wpływ hałasu

Zapisany w projekcie zespołu elektrowni wiatrowych program inwestycji przewiduje budowę do 11 turbin.

Źródłem hałasu emitowanego do środowiska z elektrowni wiatrowej będzie praca generatora i śmigieł. Są to źródła o dużej mocy akustycznej powodujące zmiany klimatu akustycznego na znacznych obszarach. Dodatkowo, wysokość umieszczenia urządzeń emitujących hałas, zwiększa zasięg jego oddziaływania. Współczesne elektrownie wiatrowe są wyposażone w urządzenia pozwalające regulować ich parametry w zależności od pożądanego na danym terenie poziomu emisji hałasu. Z punktu widzenia kształtowania klimatu akustycznego możliwa jest realizacja analizowanego zamierzenia inwestycyjnego w jego planowanej postaci. Projektowany zespół 11 elektrowni wiatrowych może pracować bez ograniczeń w porze dziennej i nocnej przy pełnej mocy akustycznej każdej z turbin do 105 ,6 dB.

- Wpływ emisji do powietrza

Na etapie funkcjonowania elektrownie wiatrowe nie będą powodowały emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do atmosfery. Przeciwnie elektrownie wiatrowe są w swej istocie urządzeniami proekologicznymi, które w ogólnym bilansie ograniczają emisję do atmosfery zanieczyszczeń energetycznych.

- Wpływ na wody powierzchniowe i podziemne

Na etapie eksploatacji, oddziaływanie elektrowni wiatrowych na hydrosferę, polegać będzie tylko na lokalnym ograniczeniu infiltracji wody opadowej do gruntu - woda ta spłynie po powierzchni fundamentów elektrowni oraz po zabudowie stacji GPZ i będzie infiltrować do gruntu w bezpośrednim sąsiedztwie.

- Wpływ na powierzchnię ziemi

Na etapie funkcjonowania farmy wiatrowej „Drzewo I” nie wystąpi oddziaływanie na wierzchnią warstwę litosfery i gleby.

- Wpływ na faunę

Oddziaływanie na zwierzęta, zwłaszcza na fruwające, jest potencjalnym, najważniejszym skutkiem przyrodniczym eksploatacji elektrowni wiatrowych. Oddziaływanie na ptaki i nietoperze (oddziaływanie na bezkręgowce jest nierozpoznane) może przejawiać się przez: śmiertelność w wyniku kolizji z konstrukcjami elektrowni, zmiany rozmieszczenia zwierząt w wyniku utraty siedlisk i żerowisk na terenie lokalizacji elektrowni i w jego otoczeniu (w tym związane z oddziaływaniem akustycznym elektrowni wiatrowych), zmiany tras przelotów.

- Odpady

W trakcie funkcjonowania projektowanej farmy wiatrowej nie będą powstawać odpady stałe, z wyjątkiem niewielkich ich ilości, związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Powstałe odpady będą zagospodarowywane zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

**Szacunkowe zapotrzebowanie na surowce, materiały :** Na etapie budowy analizowane przedsięwzięcie będzie wykorzystywało nieznaczne ilości surowców, materiałów, paliw i energii. Dotyczyć to będzie głównie wody wykorzystywanej do celów socjalno-bytowych ekip budowlanych oraz paliw i energii elektrycznej do obsługi sprzętu na placu budowy oraz do obsługi transportu. Farma wiatrowa w okresie eksploatacji, nie będzie wykorzystywać wody i innych surowców oraz materiałów i paliw. Zespół będzie wykorzystywał wyłącznie energię kinetyczną wiatru oraz niewielkie ilości energii elektrycznej dla potrzeb

funkcjonowania stacji transformatorowej (GPZ Drzeżewo I) i przeszkodowego oświetlenia elektrowni.

### **Rodzaj i skala możliwego oddziaływania na środowisko:**

Teren lokalizacji zespołu elektrowni wiatrowych „FW Drzeżewo I” położony jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

W jego otoczeniu (do ok. 15 km) występują następujące obszarowe formy ochrony przyrody:

- Słowiński Park Narodowy i jego otulina – w minimalnej odległości ok. 9,7 km w kierunku północno-zachodnim i północnym od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych (oraz ok. 3,5 km w kierunku północnym w przypadku otuliny);
  - rezerwat przyrody:
    - ~ „Jałowce” – w minimalnej odległości ok. 6,2 km w kierunku północnym od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych;
    - ~ "Rowokół" – w minimalnej odległości ok. 8 km w kierunku północnym od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych;
    - ~ "Bagna Izbickie" – w minimalnej odległości ok. 12,6 km w kierunku północno-wschodnim od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych;
    - ~ "Torfowisko Pobłockie" – w minimalnej odległości ok. 14,2 km w kierunku północno-wschodnim od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych;
  - Obszar Chronionego Krajobrazu "Pas Pobrzeża na wschód od Ustki" – w minimalnej odległości ok. 13,3 km w kierunku północno-zachodnim od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych;
  - obszary Natura 2000:
    - obszar specjalnej ochrony ptaków „Ostoja Słowińska” PLB220003 – w minimalnej odległości ok. 7,6 km na północ od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych;
    - ~ obszary mające znaczenie dla Wspólnoty:
      - „Dolina Łupawy” PLH220036 – w minimalnej odległości ok. 600 m na północ od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych;
      - "Ostoja Słowińska" PLH220023 – w minimalnej odległości ok. 7,6 km na północ od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych;
      - "Bagna Izbickie" PLH220001 – w minimalnej odległości ok. 10,5 km w kierunku północno-wschodnim od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych;
      - "Torfowisko Pobłockie" PLH220042 – w minimalnej odległości ok. 14,1 km w kierunku północno-wschodnim od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych.
  - użytki ekologiczne, powołane Uchwałą Rady Gminy w Główczycach Nr 30/383/98 z dnia 20.04.1998 r., z których najbliższy w minimalnej odległości ok. 350 m na południe od najbliższej planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych;
  - pomniki przyrody, z których najbliższy w minimalnej odległości 740 m na wschód, we wsi Lipno – nr 48/98, ustanowiony przez Radę Gminy w Główczycach Nr 28/381/98 z dnia 18.03. 1998 r.

Planowany zespół elektrowni wiatrowych nie spowoduje na etapie budowy fizycznego oddziaływania na dobra kultury. Najbliższe obiekty wpisane do rejestru zabytków występują w odległości ponad 3 km od planowanych lokalizacji elektrowni wiatrowych ( we wsiach Żoruchowo i Żelkowo). Planowana lokalizacja elektrowni wiatrowej nr 3 znajduje się w obrębie strefy ochrony jednego ze stanowisk archeologicznych. Ponadto projektowana droga

dojazdowa do elektrowni wiatrowej nr 9 przecina teren innej strefy ochrony stanowiska archeologicznego. W związku z czym wszelkie działania w ich obrębie wymagają uzgodnień ze Służbą Ochrony Zabytków.

Przedsięwzięcie jest zgodne z ustaleniami Miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w obrębach geodezyjnych Drzeżewo-Lipno, Żoruchowo, Zgojewo, Żelkowo” (Uchwała Nr 58/91/03 z 2003-10-30, Dz. Urz. Woj. Pomorskiego Nr 119, poz. 2077 z dnia 2004-10-01).

Dla przedmiotowego przedsięwzięcia został opracowany raport o oddziaływaniu na środowisko przez Proeko – Biuro Projektów i Wdrożeń Proekologicznych, Gdańsk marzec 2011r.

Z wniosków raportu wynika, że:

- elektrownie wiatrowe stanowią źródło tzw. czystej energii. Ich wykorzystanie, dzięki zastępowaniu konwencjonalnych źródeł energii, przyczynia się do spadku emisji do atmosfery CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> i pyłów, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skalach od lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza, lepsze warunki aerosanitarne życia ludzi) po globalną,
- na terenach lokalizacji elektrowni nie stwierdzono obecności siedlisk oraz gatunków roślin, znajdujących się na listach programu Natura 2000, jak również nie stwierdzono gatunków roślin, objętych w Polsce ochroną gatunkową,
- teren lokalizacji farmy wiatrowej Drzeżewo I znajduje się poza zasięgiem terytorialnych form ochrony przyrody,
- dla projektowanego przedsięwzięcia wykonana została ocena oddziaływania akustycznego. Przeprowadzone obliczenia pozwalają stwierdzić, że projektowany zespół elektrowni wiatrowych może pracować bez ograniczeń w porze dziennej i nocnej przy pełnej mocy akustycznej każdej z turbin tj. przy LAW = 105,6dB,
- Planowane przedsięwzięcie, w tym stacja elektroenergetyczna nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska i ludzi i będzie spełniać wymagania zawarte w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobu sprawowania tych poziomów,
- Planowane elektrownie wiatrowe w liczbie do 11, jako duże obiekty techniczne, w istotny sposób zmieniają dotychczasowy, typowy krajobraz rolniczy i spowodują jego antropizację na terenie lokalizacji przedsięwzięcia i w jego otoczeniu,
- Na etapie budowy planowanego przedsięwzięcia wystąpią następujące oddziaływania na środowisko: przekształcenia wierzchniej warstwy litosfery (wykopy), likwidacja pokrywy glebowej, likwidacja roślinności agrocenoz, wpływ na faunę, emisja zanieczyszczeń do atmosfery (samochody i sprzęt budowlany), emisja hałasu (samochody i sprzęt budowlany), powstanie odpadów (głównie ziemia z wykopów) - nie będą to oddziaływania znaczące,
- Na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia do potencjalnie znaczących oddziaływań na środowisko należeć będą: ograniczenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery z konwencjonalnych źródeł energii, emisja hałasu przez elektrownie i antropizacja krajobrazu (głównie oddziaływania bezpośrednie i długoterminowe),
- Przedsięwzięcie nie będzie powodować użytkowania zasobów naturalnych, poza wykorzystaniem odnawialnej energii wiatru (oddziaływanie długoterminowe, okresowe w warunkach wietrznej pogody). W trakcie budowy elektrowni wiatrowych z surowców naturalnych wykorzystane zostanie wyłącznie kruszywo budowlane (piasek i ewentualnie żwir), jako główny składnik betonu i podsypka pod drogi i place montażowe,
- Na terenie lokalizacji farmy wiatrowej ”Drzeżewo I” nie występują obiekty wpisane do rejestru zabytków na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, ani obiekty figurujące w gminnej ewidencji zabytków, Planowana lokalizacja elektrowni wiatrowej nr 3 znajduje się w obrębie strefy ochrony jednego ze stanowisk archeologicznych. Ponadto projektowana droga dojazdowa do elektrowni wiatrowej nr 9 przecina teren innej

strefy ochrony stanowiska archeologicznego. W związku z czym wszelkie działania w ich obrębie wymagają uzyskania stosownego zezwolenia od Służby Ochrony Zabytków.

- W trakcie budowy zespołów elektrowni wiatrowych konieczna będzie przebudowa i modernizacja części dróg gruntowych oraz budowa nowych dróg dojazdowych. Poprawi to stan sieci drogowej na terenie lokalizacji elektrowni i w jego otoczeniu oraz wpłynie na poprawę warunków życia lokalnej społeczności. Poza siecią drogową budowa elektrowni nie spowoduje oddziaływania na inne dobra materialne. W szczególności budowa zespołów elektrowni nie spowoduje negatywnego wpływu na zainwestowanie okolicznych wsi. W związku z funkcjonowaniem planowanego przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane substancje niebezpieczne. Planowany zespół elektrowni wiatrowych nie będzie stanowić przedsięwzięcia stwarzającego ryzyko wystąpienia poważnych awarii.

Farma wiatrowa Drzeżewo I ze względu na skalę przedsięwzięcia i położenie nie spowoduje jakiegokolwiek transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania wynika z braku możliwości utrzymania standardów środowiska na etapie funkcjonowania, dla rodzajów przedsięwzięć wymienionych w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150, z późn. zm.). Przedsięwzięcie pn. Zespół elektrowni wiatrowych „Drzeżewo I” z infrastrukturą techniczną nie należy do grupy przedsięwzięć dla których przewidziano w ustawie utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania.

Zgodnie z wymogami art. 10 Kpa powiadomiono strony o zebranych w sprawie materiale obwieszczeniem z dnia 09.12.2011 r.

Informacja o wydaniu niniejszej decyzji podlega obwieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie danych o środowisku.

Mając powyższe na uwadze, orzeczono jak na wstępie.

#### **Pouczenie**

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy OOS. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 4 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Termin może ulec wydłużeniu o 2 lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

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

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.



*Wójt*  
*T. Florkowska*  
mgr Teresa Florkowska

**Otrzymują:**

1. Jan Reichert Eviva Drzeżewo Sp. z o.o. ul. Borchardta 79, 76-200 Słupsk
2. Strony poprzez obwieszczenie
3. A/a

**Do wiadomości:**

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku,
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Oplata skarbową w kwocie 205,00 zł wniesiono w kasie Urzędu Gminy Nr kwitu 5086 z dnia 24. 09.2010r. ( Ustawa o opłacie skarbowej z dnia 16.11.2006r. Dz.U.Nr 225 poz. 1635 z późn. zmianami. Załącznik do ustawy cz. 1. poz.45

### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

#### **pn. Zespół elektrowni wiatrowych „Drzeżewo I” z infrastrukturą techniczną na terenie gminy Główny, powiat słupski, woj. pomorskie.**

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie zespołu elektrowni wiatrowych „Drzeżewo I” w gminie Główny, na który składać się będą podstawowe elementy:

- a) 11 elektrowni o maksymalnej mocy do 2.5MW każda; łączna moc 27,5 MW
- b) drogi dojazdowe łączące elektrownie wiatrowe z drogami publicznymi,
- c) abonencka stacja elektroenergetyczna SN/110 kV( GPZ Drzeżewo),
- d) kablowa (doziemna) sieć elektroenergetyczna SN łącząca elektrownie ze stacją elektroenergetyczną,
- e) kablowa (doziemna) sieć telekomunikacyjna łącząca elektrownie z ośrodkiem automatycznego sterowania ich pracą.

W ramach projektowanego przedsięwzięcia przewiduje się zastosowanie turbin o następujących parametrach:

- 1) maksymalna moc 2,5 MW (każda),
- 2) maksymalna, całkowita wysokość w stanie wzniesionego śmigła 150m ponad poziom terenu, w tym wieża 100m i wirnik 50m.

Investycja obejmować będzie swoim zasięgiem działki ewidencyjne : w obrębie geodezyjnym Drzeżewo – Lipno działki nr: 82/1; 81/1; 75; 80/1; 79/2; 74/1; 73/1; 79/1; 54/2; 53 ;59; 55; 56; 60; 61; 72/5; 62; 57 58; 63; 65; 66; 67; 68; 72/3; 204; 71; 73;74; 7/8; 7/10; 14/3; 1/1; 1/3; 2/1; 2/2 ;200; 201; 181; 182; 207; 183; 21/1; 21/2; 20; 19/2 ;19/3; 19/1; 17/1; 17/2; 16; 29; 30; 18; 28; 27; 26/2; 26/1; 24; 25; 104/1; 31; 32; 33; 105/3; 203; 4; 5/2; 172; 13/2; 13/1; 5/1; 12; 14/4 oraz w obrębie geodezyjnym Zgojewo działki nr : 11/1; 11/2; 8/10; 8/2; 8/8; 83; 9; 84; 11/3; 7.

Zespół elektrowni wiatrowych będzie zlokalizowany na działkach:

Lokalizacja turbin i urządzeń infrastruktury nastąpi na terenie :  
obręb **Zgojewo** – działka nr 11/1 – 2 turbiny , GPZ Drzeżewo i infrastruktura,  
obręb **Drzeżewo – Lipno** :działka nr 203 – 4 turbiny / infrastruktura  
działka nr 4 – 1 turbina /infrastruktura  
działka nr 5/2 – 1 turbina  
działka nr 172 – 1 turbina /infrastruktura  
działka nr 13/2 – 1 turbina /infrastruktura  
działka nr 13/1 – infrastruktura,  
działka nr 5/1- infrastruktura,  
działka nr 12 – 1 turbina / infrastruktura.

Łączna powierzchnia terenu przeznaczonego pod lokalizację „Farmy wiatrowej Drzeżewo I z infrastrukturą techniczną” (elektrownie wiatrowe i ich place montażowe, drogi dojazdowe, stacja transformatorowa GPZ „Drzeżewo I”) wyniesie ok. 11ha. Powierzchnia zabudowy dla jednej wieży elektrowni wiatrowej wyniesie do 1000m<sup>2</sup>. Teren planowanej stacji abonenckiej GPZ „Drzeżewo I” zajmie powierzchnię maksymalnie 1,0ha w nieprzekraczalnych liniach zabudowy. Szerokość dróg dojazdowych będzie wynosiła do 5m w liniach rozgraniczających. Teren lokalizacji przedsięwzięcia użytkowany jest przede wszystkim rolniczo.

Istotą przedsięwzięcia jest budowa zespołu 11 elektrowni wiatrowych o mocy 27,5MW przetwarzającego energię kinetyczną wiatru na energię elektryczną. Farma składać się będzie

z turbin wiatrowych i integrującej je stacji transformatorowo-rozdzielczej, 110kV do stacji elektroenergetycznej 110kV Darżyno.

Konstrukcje elektrowni będą pomalowane w kolorze białym lub szarym z elementami oznakowania jako przeszkody lotnicze poprzez pomalowanie zewnętrznych końców śmigieł w 5 pasów, o jednakowej szerokości, prostopadłych do osi śmigła, pokrywających 1/3 długości śmigła. Elektrownie wiatrowe będą zintegrowane podziemnymi połączeniami kablowymi 20kV ze stacją transformatorową 20/110kV (GPZ „Drzeżewo I”). Zadaniem stacji będzie zebranie wyprodukowanej przez elektrownie wiatrowe energii i transformacja z poziomu 20kV na napięcie 110kV, które jest odpowiednie do przesyłania energii elektrycznej na duże odległości. Stacja GPZ „Drzeżewo I” będzie wykonana i przyłączona zgodnie z warunkami technicznymi przyłączenia do sieci Energa – Operator SA za pomocą połączenia kablowego 110kV o długości ok. 19km do stacji elektroenergetycznej 110kV GPZ Darżyno. Dla celów przesyłu informacji i automatycznego sterowania pracą elektrownie wiatrowe będą połączone kablem światłowodowym ze stacją integrującą GPZ Drzeżewo I.

Praca elektrowni odbywać się będzie z mocą akustyczną nie przekraczającą dopuszczalnego poziomu hałasu zgodnie z przepisami prawa ochrony środowiska, na granicy obszarów zabudowy mieszkaniowej lub innej przeznaczonej na stały pobyt ludzi oraz na granicy takich obszarów wyznaczonych w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego. Uciążliwość związana z emisją pól elektromagnetycznych urządzeń stacji GPZ „Drzeżewo I” zamknie się w granicach działki terenu GPZ. Linie energetyczne 20kV łączące turbiny ze stacją GPZ „Drzeżewo I” oraz kable sterowania i automatyki usytuowane będą w wykopach na głębokości około 1,3m, przykryte warstwami ziemi i płytami betonowymi, co eliminuje wpływ pola elektromagnetycznego.

Na potrzeby realizacji zespołu elektrowni wiatrowych „Drzeżewo I” pod fundamenty turbin, stację abonencką GPZ „Drzeżewo I”, drogi dojazdowe i serwisowe związane z eksploatacją elektrowni wiatrowych przeznaczony będzie teren o powierzchni ok. 11ha. Połączenia kablowe między elektrowniami wiatrowymi i stacjami GPZ przebiegać będą przez tereny o użytkowaniu rolniczym oraz komunikacyjnym (wzdłuż dróg gminnych i leśnych) na głębokości ok. 1,3m, co nie będzie powodowało konieczności wyłączenia gruntów z użytkowania.

Montaż elektrowni odbywać się będzie w miejscach ich posadowienia z gotowych elementów (odcinki słupa nośnego, śmigła, gondola) przy pomocy dźwigu na gotowych, monolitycznych, żelbetowych fundamentach. Dla potrzeb montażu, serwisu i napraw przy każdej elektrowni wybudowany będzie utwardzony plac montażowy. Dojazd do elektrowni wiatrowych i stacji GPZ w okresie budowy i eksploatacji odbywał się będzie drogami wewnętrznymi o utwardzonej nawierzchni szerokości 5m, powiązanych z drogami publicznymi. Tereny posadowienia elektrowni wiatrowych oraz budowy dróg dojazdowych i placów montażowych będą rozpoznane badaniami geotechnicznymi gruntu. Do budowy fundamentów elektrowni, placów montażowych i dróg dojazdowych wykorzystane będzie kruszywo budowlane oraz surowce zawarte w cemencie i stali, a także paliwa - pochodne ropy naftowej. Do urządzenia dróg dojazdowych na czas budowy użyte zostaną płyty betonowe oraz kruszywo naturalne, którym drogi zostaną pokryte po likwidacji tymczasowej nawierzchni z płyt betonowych.

Ostateczny wariant inwestycji został wybrany do realizacji w oparciu o kompleksowe analizy, prace studialne i opracowania, w tym: Opracowanie ekofizjograficzne podstawowe, planowanego zespołu elektrowni wiatrowych >Drzeżewo I<” (BPiWP Proeko, Gdańsk, lipiec 2010), „Monitoring środowiska projektowanego zespołu elektrowni wiatrowych – roczne obserwacje ptaków i nietoperzy oraz w okresie wegetacyjnym monitoring występowania chronionych siedlisk i gatunków roślin” (Tinga, dr Antczak, 2010), „Miejscowy plan



zagospodarowania przestrzennego w obrębach geodezyjnych Drzeżewo-Lipno, Żoruchowo, Zgojewo, Żelkowo (Uchwała Nr 58/91/03 z 2003-10-30, Dz. Urz. Woj. Pomorskiego Nr 119, poz. 2077 z dnia 2004-10-01), „Prognoza oddziaływania na środowisko projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w obrębie geodezyjnym Drzeżewo-Lipno, Żoruchowo, Zgojewo, Żelkowo” (WBPP, 2003). Ostateczna koncepcja przedsięwzięcia uwzględnia utrzymanie należytych odległości turbin w stosunku do zabudowy mieszkaniowej – zapewniające dotrzymanie dopuszczalnych norm hałasu dla zabudowy mieszkaniowej, zachowanie dystansu 250m od granic kompleksów leśnych ze względu na ochronę ptaków i nietoperzy, lokalizację turbin z zachowaniem odległości od zadrzewień, wskazanych w opracowaniu ekofizjograficznym i z uwzględnieniem wyników rocznego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego. Elektrownie zostały zlokalizowane na terenach użytkowanych rolniczo, pozbawionych walorów ekologicznych z zachowaniem wymaganych odległości od terenów o walorach ekologicznych. W celu ograniczenia oddziaływania na krajobraz wybrano ten sam typ elektrowni o jednolitej, niekontrastującej z otoczeniem kolorystyce konstrukcji. W celu zminimalizowania zagrożenia wycieków oleju do środowiska transformator w GPZ wyposażony będzie w misę olejowa z układami kanalizacji oczyszczania (w tym separator oleju).

Elektrownie wiatrowe zespołu „Drzeżewo I” w okresie eksploatacji nie będą wykorzystywać wody i innych surowców oraz materiałów i paliw. Zespół elektrowni „Drzeżewo I” będzie wykorzystywać głównie energię kinetyczną wiatru oraz niewielkie ilości energii elektrycznej dla potrzeb przeszkodowego oświetlenia elektrowni. Również stacja transformatorowa (GPZ) stanowi obiekt bez stałej obsługi. Jej funkcjonowanie wiąże się jedynie z poborem wody z sieci wodociągowej oraz niewielkich ilości energii elektrycznej. Zapotrzebowanie na wodę dla celów sanitarnych mieści się w granicach kilkuset litrów na tydzień. Woda wykorzystywana jest jedynie podczas pobytu brygad remontowych lub eksploatacyjnych.

Na etapie budowy przyjęte zostaną działania minimalizujące skutki inwestycji dla środowiska w tym stosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu, stosowanie urządzeń o niskich parametrach emisji zanieczyszczeń i hałasu, maksymalne ograniczenie rozmiaru placu budowy, zbieranie w sposób selektywny powstających odpadów i czasowe ich gromadzenie do czasu wywozu na składowisko odpadów lub innego zagospodarowania, ochrona drzew i zakrzewień występujących w sąsiedztwie prowadzonych robót, nie przeznaczonych do wycinki, utrzymanie stosunków wodnych - zakaz zasypywania oczek wodnych i bezodpływowych zagłębień terenu, wykonanie prac budowlanych poza okresem lęgowym ptaków, czyli poza okresem marzec – połowa lipca, zastosowanie w pracach budowlanych i montażowych sprzętu wysokiej jakości, spełniającego wymagania stawiane urządzeniom używanym na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska, zgodnie z rozporządzeniem ministra gospodarki z dnia 15 lutego 2006 r. (Dz. U. Nr 32/2006, poz. 223), wyłączanie maszyn i urządzeń podczas przerw w pracy (unikanie pracy urządzeń na tzw. biegu jałowym), wykorzystanie „mikromaszyn” budowlanych (specjalistyczne minikoparki do kopania wąskiego rowu dla ułożenia kabli, ręczne zagęszczarki gruntu typu „stopa”) na odcinkach przylegających do fragmentów wartościowych przyrodniczo.

Realizacja zespołu elektrowni wiatrowych „Drzeżewo I” będzie mieć dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na zużycie surowców naturalnych (paliw energetycznych), wynikający z wykorzystania alternatywnego „czystego ekologicznie” źródła energii, jakim jest wiatr. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, energetyka wiatrowa nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, przyczyniając się do ochrony powietrza i klimatu. Nie wpływa także na wykorzystanie zasobów nieodnawialnych surowców energetycznych i nie powoduje degradacji środowiska

związanej z ich eksploatacją. Wytworzona w planowanym zespole elektrowni wiatrowych energia w ilości ok. 900.000 MWh rocznie przyczyni się do obniżenia zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych, wpływając na obniżenie emisji zanieczyszczeń powietrza, w tym gazów cieplarnianych, zmniejszenie wydobycia surowców energetycznych, redukcję ilości wytwarzanych odpadów.

Teren lokalizacji zespołu elektrowni wiatrowych „Drzeżewo I” położony jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Wybrany do realizacji wariant inwestycji spełnia wymagania ochrony środowiska i wymóg uzyskania wysokiej produktywności energetycznej farmy.



WÓJT  
*Teresa Florkowska*  
mgr Teresa Florkowska