

OŚ.6220.2.2011

Wądroże Wielkie, 29.08.2011r.

AL T U S Polska Sp. z o.o.
ul. 17 Stycznia 37/4
63-900 Rawicz

W sprawie Waszego wniosku z dnia 22.02.2011r. (wpłynął do naszego urzędu 07.03.2011r.), uzupełnionego w dniu 24.05.2011r. i 05.08.2011r. (daty wpływu wniosków) dot. wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz ustalenia zakresu raportu dla przedsięwzięcia „Budowa farmy wiatrowej składającej się z 20 elektrowni (turbin) wiatrowych na terenie gminy Wądroże Wielkie w obrębach: Wądroże Wielkie, Skała, Mierczyce, Granowice” informuję, że wniosek w chwili obecnej wymaga jeszcze niewielkiej korekty.

Oddziaływanie na działki 96 i 175 obrębu Marcinowice elektrowni usytuowanej na działce 411/1 obrębu Mierczyce, dopisano w tabelce do obrębu Marcinowice, a sprawa dotyczy elektrowni pierwszej nr 411/1. W tabelce oddziaływanie tej elektrowni występuje na działki obrębu Skała i Mierczyce i jeszcze należy dopisać oddziaływanie obrębu Marcinowice.

Sporządziła Z.Gagat

WÓJT GMINY
Seweryn Sterc
Seweryn Sterc

ALTUS Polska Sp. z o.o.
ul. 17 Stycznia 37/4
63-900 Rawicz

ALTUS Polska Sp. z o.o. * ul. 17 Stycznia 37 * 63-900 Rawicz

Wójt Gminy Wądroże Wielkie
Pan Seweryn Sterc
Urząd Gminy w Wądrożu Wielkim
Wądroże Wielkie 64

Telefon
+48 65 572 75 91
+48 600 147 897

Telefax
+48 65 572 75 90

E-Mail:
biuro@altus-pogorzela.pl

59-430 Wądroże Wielkie
Polska

URZĄD GMINY w Wądrożu Wielkim
Wpł. dnia Zał.
2011-OR- 05
Ref Znak 2272
podpis

27. 07. 2011

5.08.037- Si

Wadroze_Wlk._wniosek_srodowisko

Dotyczy: Korekta i uzupełnienie do wniosku z dnia 22.02.2011 w sprawie wydania decyzji o uwarunkowaniach środowiskowych dla inwestycji budowy parku wiatrowego składającego się z 20-stu elektrowni / turbin / wiatrowych zlokalizowanych na terenie gminy Wądroże Wielkie w obrębach; Wądroże Wielkie, Skała, Mierczyce, Granowice wraz z infrastrukturą towarzyszącą (drogową i przyłączeniową - wewnętrzną)

Szanowny Panie,

W odpowiedzi na pismo z dn. 27.05.2011 nr OŚ.6220.2.2011 w załączeniu przedkładamy dokumenty z odpowiednimi korektami jak również, poniżej, przedstawiamy następujące wyjaśnienia i uwagi;

⇒ w sprawie infrastruktury przyłączeniowej energetycznej informujemy, że farma wiatrowa przyłączana jest do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego poprzez **infrastrukturę przyłączeniową zewnętrzną**. Zlokalizowana ona jest poza terenem farmy i stanowi odrębne przedsięwzięcie inwestycyjne. Miejsce przyłączenia (GPZ-y) oraz sposób przyłączenia farmy do KSE są określane przez właściwego operatora sieci w tzw. warunkach przyłączenia do sieci, wydawanych zgodnie z przepisami ustawy Prawo Energetyczne. W warunkach przyłączenia określany jest także zakres inwestycji jak np. budowa lub rozbudowa stacji transformatorowych, nowych linii przesyłowych itp. Dla projektowanej przez nas farmy wiatrowej nie zostały wydane jeszcze warunki przyłączenia, nie znane jest miejsce przyłączenia oraz zakres inwestycji związanych z budową przyłącza. **W tej sytuacji zakres przedmiotowy naszego wniosku w sprawie wydania decyzji o uwarunkowaniach ogranicza się tylko do samej farmy wiatrowej wraz z jej infrastrukturą towarzyszącą t.j. infrastrukturą przyłączeniową-wewnętrzną oraz drogą.**

W momencie uzyskania warunków przyłączenia do sieci, wystąpimy o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (dsu) **dla przyłącza zewnętrznego**. W raporcie, o ile będzie wymagane przeprowadzenie Procedury OOS, zostanie opisany i oceniony wpływ skumulowany przyłącza i farmy wiatrowej.

Wobec powyższego nie możemy udzielić odpowiedzi na wszystkie pytania zawarte w pkt. 4 Waszego pisma a dot. podania odległości pomiędzy GPO oraz GPU, określenia napięcia znamionowego GPU oraz sposobu połączenia (jakie linie energetyczne) punktów GPO i GPU.

Turbiny wiatrowe połączone są z punktem GPO (o napięciu znamionowym 20 KV) za pomocą podziemnych kabli energetycznych, opis infrastruktury przyłączeniowej wewnętrznej został przedstawiony w Karcie Informacyjnej.

W sprawie określenia odległości poszczególnych elektrowni wiatrowych do punktu GPO nie jesteśmy w stanie w chwili obecnej, na tym etapie prac projektowych, do szczegółowego przedstawienia przebiegu kabli energetycznych. Przeprowadzenie badań i analiz geologicznych terenu farmy wiatrowej i wybranie właściwego wariantu technologicznego (schemat elektryczny) oraz posiadanie innych informacji warunkuje bowiem właściwe zaplanowanie trasy przebiegu infrastruktury. Szczegółowe określenie przebiegu infrastruktury przyłączeniowej wewnętrznej dla farmy wiatrowej zostanie przedstawione w projekcie budowlanym.

- ⇒ Odnosząc się do pkt.3 Waszego pisma nie podzielamy tam dokonanej interpretacji przepisów par. 3 ust.1 pkt. 60 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 Listopada 2010 w kontekście zaplanowanej przez nas budowie dróg dojazdowych do elektrowni wiatrowych. Planowane są bowiem drogi o nawierzchni utwardzonej, które nie mogą być, według dokonanej (załącznik 5) na nasze zlecenie ekspertyzy prawnej, zakwalifikowane do dróg posiadających charakter tzw. „drogi o nawierzchni twardej”, w rozumieniu cytowanego wyżej Rozporządzenia. Stąd nie zachodzi potrzeba wszczynania kolejnej odrębnej procedury środowiskowej dla budowy dróg dojazdowych.
- ⇒ Odnośnie uwag zawartych w pkt.1 oraz pkt. 2 Waszego pisma informujemy, że zostały one w pełni uwzględnione poprzez stosowne zmiany dokonane w treści załącznika nr. 3 oraz przedłożenie stosownej mapy obrębu Marcinowice z korektami.
- ⇒ Stosownie do powyższych uwag i wyjaśnień dokonano niezbędnych zmian i uzupełnień w Karcie Informacyjnej.

Proszę o uwzględnienie naszych wyjaśnień oraz o podjęcie kroków zmierzających do wszczęcia zawnioskowanego postępowania.

Z poważaniem,

ALTUS Polska Sp. z o.o.

ul. 17 Stycznia 37/4

63-900 Rawicz

NIP 6040091762 REGON 220580702


Ulrich Eymann

Prezes

Załączniki:

1. Poświadczona mapa ewidencyjna w skali 1:5000, obejmujące przewidywany teren, na którym będzie oddziaływało przedsięwzięcie (Arkusz1), Marcinowice)
2. Uzupełniona i skorygowana Karta Informacyjna o przedsięwzięciu zgodna z art. 74 ust. 1 ustawy o *udostępnianiu informacji o środowisku (trzy egzemplarze)*
3. Uzupełniony i skorygowany wykaz działek i obrębów, na których znajdują się turbiny wraz z obszarem oddziaływania (załącznik 3)
4. Zapis elektroniczny (3-egzemplarze)
5. Ekspertyza prawna ws. dróg dojazdowych do elektrowni

ZAŁĄCZNIK 2 :

Karta Informacyjna Przedsięwzięcia

sporządzona zgodnie z art.3 ust.1 pkt.5 oraz art.74 ust.1 pkt.2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2008, nr. 199, poz. 1227)

RODZAJ, SKALA (NP. ZDOLNOŚĆ PRODUKCYJNA) I USYTUOWANIE

PRZEDSIĘWZIĘCIA:

Przedsięwzięcie dotyczy planowania i budowy przez firmę ALTUS Polska Sp. z o.o. farmy wiatrowej położonej na terenie gminy Wądroże Wielkie, woj. dolnośląskie, powiat Jawor w obrębach; Wądroże Wielkie- działka nr. 266, Mierczyce-działki nr. 163, 153, 175, 177, 195, 413, 414, 410, 412, 411/1, Skąta-działki nr. 99, 96/1, 106, 112/5, 113/11,118, Granowice-działka nr. 55/2

Poniżej przedstawiamy informacje dotyczące przedmiotowej inwestycji :

- Planowana moc parku wiatrowego wynosi około 50 - 60 MW i będzie się składać z 20-stu elektrowni wiatrowych o mocy 2 -3 MW każda, rozpiętość śmigieł do 120 m, wysokość masztu do 140 m, głębokość fundamentów około 3,5 m.
- Powierzchnia przewidziana pod realizację inwestycji wynosi około 6,5 ha tj. 0,30 ha na 1 turbinę.
- Obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie zostało zdefiniowany w sposób następujący:

Bezpośrednie oddziaływanie elektrowni wiatrowej odnosi się do obszaru działki na których znajduje się lokalizacja (wraz ze średnicą wirnika), oraz obszaru o promieniu 200m- licząc od wieży turbiny (załącznik 1), przy czym promień został określony poprzez przyjęcie maksymalnych parametrów gabarytowych elektrowni tj. długość śmigła (60m) oraz długość wieży (140m). Skutki oddziaływania przedsięwzięcia na faunę i florę zostaną określony w raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w oparciu o wyniki ekspertyzy hałasowej oraz przeprowadzonych monitoringów.

- Inwestorem dla przedmiotowej farmy wiatrowej jest ALTUS Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Rawiczu, ul. 17 Stycznia 37, 63-900 Rawicz, NIP 6040091762, Regon 220580702.

Wszystkie elektrownie wiatrowe wykonane zostaną z wykorzystaniem najnowszych technologii zapewniających wysoki standard w zakresie wykorzystania energii wiatru oraz spełniających wymagania w zakresie ochrony środowiska (w tym minimalizacji oddziaływania akustycznego). Planowania inwestycja w całości mieści się na terenie wskazanych nieruchomości.

Wraz z budową planowane jest wykonanie przyłączeniowej infrastruktury elektroenergetycznej. Infrastruktura przyłączeniowa dzieli się na infrastrukturę przyłączeniową wewnętrzną oraz zewnętrzną. Zadaniem tej ostatniej jest umożliwienie przyłączenia farmy wiatrowej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Zlokalizowana jest poza terenem farmy wiatrowej i na ogół stanowi, jak w naszym przypadku, odrębne przedsięwzięcie inwestycyjne i nie jest przedmiotem niniejszego, jak wcześniej już wyjaśniono, postępowania.

Infrastruktura przyłączeniowa wewnętrzna znajduje się na terenie farmy wiatrowej. Składa się z kabli energetycznych, prowadzących prąd elektryczny, biegnących od poszczególnych generatorów umieszczonych w gondolach elektrowni wiatrowych, poprzez wieżę, transformator (20 KV - umieszczony najczęściej w wieży bądź obok), teren farmy wiatrowej do punktu zbiorczego tzw. Głównego Punktu Odbioru (GPO). Wszystkie kable (o napięciu znamionowym do 20 KV) łączące turbiny wiatrowe z punktem GPO przebiegają pod ziemią, na głębokości około 1 metra. Posiadają przekroje od 250 mm² – 800 mm². Szczegółowy przebieg infrastruktury przyłączeniowej wewnętrznej jest określany w projekcie budowlanym farmy wiatrowej. Stacja GPO, o napięciu znamionowym 20 KV, wyposażona jest w systemy zabezpieczające i pomiarowe, które zostają określone przez właściwy zakład energetyczny (EnergiaPro). Składana jest z gotowych elementów (określonymi normami prawa budowlanego i energetycznego) budowlanych. Następnym elementem struktury przyłączeniowej jest jej część zewnętrzna to jest taka, która znajduje się poza obszarem farmy i nie stanowi jej części składowej. Jej zadaniem jest, jak już wspomniano, odebranie i transport wyprodukowanej energii całej farmy wiatrowej z punktu GPO i jej wprowadzenie do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE).

Lokalizację wszystkich elektrowni, punktu GPO z uwzględnieniem działek, numerów i obrębów zawiera załącznik numer 3 niniejszego wniosku.

OBSŁUGA KOMUNIKACYJNA:

Lokalizacja wjazdu i wyjazdu:

Dojazd na teren farmy wiatrowej zapewnia istniejąca infrastruktura drogowa publiczna a także planowana w miarę konieczności jej rekonstrukcja i dalsza rozbudowa. Przewiduje się wykonanie dróg dojazdowych o nawierzchni utwardzonej, biegnących z istniejącej już infrastruktury drogowej publicznej i prowadzących do elektrowni wiatrowych oraz place manewrowe (postojowe, montażowe) dla dźwigu. Ilość kilometrów dróg dojazdowych została poniżej określona, jej dalsze

uszczegółowienie będzie miało miejsce na dalszym etapie prac tj. w projekcie budowlanym. Ponadto na etapie budowy, na potrzeby procesu budowlanego, tworzy się infrastrukturę drogową czasową, w której skład wchodzi: tymczasowe drogi dojazdowe, place manewrowe, montażowe, składowe. Infrastruktura ta, po zakończeniu robót budowlanych, jest likwidowana.

Drogi wykorzystywane przy budowie i montażu wiatraków muszą odpowiadać odpowiednim parametrom technicznym przewidzianym przez prawo budowlane, tak aby możliwy był transport ciężkich elementów konstrukcyjnych wiatraka i ciężkiego sprzętu budowlanego. Wiatraki zwykle powstają w „szczerym polu” lub na łąkach, z dala od infrastruktury drogowej. Są bowiem lokalizowane w miejscach o dobrych warunkach wietrznych, zapewniających odpowiednie warunki do eksploatacji wiatraka.

Tab 1. Rozbudowa bądź budowa dróg dojazdowych dotyczy działek, na których znajdują się lokalizacje turbin wiatrowych (wiatraków). Planowane przybliżone odcinki nowych dróg przedstawia poniższa tabela:

Turbina nr	Nr działki	obręb	budowa odcinka drogi [m]
1	266	Wądroże Wielkie	170
2	163	Mierczyce	Przy drodze istniejącej
3	153	Mierczyce	150
4	175	Mierczyce	Przy drodze istniejącej
5	177	Mierczyce	Przy drodze istniejącej
6	195	Mierczyce	175
7	413	Mierczyce	200
9	413	Mierczyce	Przy drodze istniejącej
10	414	Mierczyce	Przy drodze istniejącej
11	55/2	Granowice	Przy drodze istniejącej
12	410	Mierczyce	175
13	412	Mierczyce	Przy drodze istniejącej
14	411/1	Mierczyce	425
15	411/1	Mierczyce	Przy drodze istniejącej
16	99	Skąpa	175
17	96/1	Skąpa	175
18	106	Skąpa	350
19	112/5	Skąpa	175
20	118	Skąpa	Przy drodze istniejącej
21	113/11	Skąpa	350
SUMA:			2520

Tab 2. Proponowana struktura utwardzenia drogi nowej jak również rekonstrukcji dróg istniejących:

lp	grubosc [cm]	NACISK 180kN/m2
3	15	kruszec srednicy 0-45mm
2	5	podsyпка drobna warstwa piasku
1	40	utwardzenie podloza preparatem typu: Geocrete Hydraulischer... mrozoodpornym o wytrzymałości 300-400MN - warstwa stabilizacyjna

- Ilość miejsc parkingowo-postojowych na terenie objętym inwestycją: nie wymaga i na obszarach przyległych: nie wymaga.
- Ilość samochodów osobowychszt/dobe- nie dotyczy
- Ilość samochodów ciężarowych i innych pojazdów... szt/dobe- nie dotyczy

POWIERZCHNIA ZAJMOWANEJ NIERUCHOMOŚCI, A TAKŻE OBIEKTU BUDOWLANEGO ORAZ DOTYCHCZASOWY SPOSÓB ICH WYKORZYSTYWANIA I POKRYCIE SZATĄ ROŚLINNĄ:

Tereny działek jako tereny projektowane pod instalacje elektrowni i urządzeń elektroenergetycznych o powiechrzni około 6 ha, stanowią obecnie tereny użytków rolnych.

Planowana inwestycja dotyczy budowy fundamentów, posadowienia masztów wraz z gondolą i skrzydłami. Inwestycja w całości mieści się na wskazanych nieruchomościach. Nie przewiduje się zmiany istniejącego zagospodarowania pozostałej części nieruchomości w zakresie pokrycia szatą roślinną za wyjątkiem prac związanych z uporządkowaniem wspomnianych terenów. Teren inwestycji może być wykorzystywany do uprawy rolnej pomijając stopy fundamentowe oraz place montażowe zainstalowanej elektrowni wiatrowej.

RODZAJ TECHNOLOGII (W ODNIESIENIU DO ISTNIEJĄCEJ I PLANOWANEJ DZIAŁALNOŚCI – OGÓLNA CHARAKTERYSTYKA ISTNIEJĄCEGO I PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA):

Elektrownie wiatrowe są trójpłatowymi turbinami z systemem obracania gondoli oraz o zmiennym skoku, pracujące w systemie uwzględniającym kierunek wiatru. Turbiny wyposażone są w wirnik o średnicy do 120m. Ponadto elektrownie posiadają systemy regulacji pozwalające na monitorowanie kąta nachylenia łopat tak, aby były ustawione optymalnie w stosunku do aktualnych warunków wiatrowych. Pozwala to na zoptymalizowanie wielkości produkowanej energii oraz poziomu hałasu. Należy nadmienić, iż nowe elektrownie wiatrowe będą wykonane zgodnie z wykorzystaniem najnowszej wiedzy technicznej przy wykorzystaniu technologii

uwzględniającej wymagania ochrony środowiska w znaczeniu szeroko rozumianym przez firmę o wieloletnim doświadczeniu w zakresie projektowania, budowy oraz wykonawstwa turbin wiatrowych przy uwzględnieniu wysokich wymagań dotyczących efektywności (sprawności energetycznej turbiny) wykorzystania zasobów wiatru wymagań ekologii. Planowana inwestycja dotyczy budowy bezobsługowego zespołu elektrowni dlatego też nie wymaga zapotrzebowania na surowce, materiały oraz paliwa, nie jest wymagana także budowa zaplecza socjalnego oraz zapewnienia odprowadzenia ścieków oraz odpadów.

Budowa, użytkowanie i demontaż elektrowni wiatrowych odbędzie się na ogólnie przyjętych i uznanych zasadach techniki.

Na etapie budowy przy robotach ziemnych zostanie wcześniej zebrana warstwa orna i zostanie ona odrębnie składowana, w celu późniejszego prawidłowego wypełniania dołów i wykopów oraz umocnienia gleby wypełniającej a następnie zostanie naniesiona warstwa orna.

Przed instalacją wiatraka powstaje rozległy i głęboki na kilka metrów fundament, na którym staje konstrukcja, średnica kwadratowego lub ośmiokątnego fundamentu wynosi blisko 20 m. Zanim rozpocznie się montaż wieży z prefabrykowanych stalowych elementów, na miejscu składany jest specjalny dźwig. Dzięki niemu na wieży możliwe jest zainstalowanie gondoli, w której zainstalowana będzie najcięższy element wiatraka, czyli turbina, której ciężar może przekraczać 80 ton. Wirnik, który zostanie przymocowany do gondoli, jest składany na ziemi – do piasty mocowane są trzy łopaty. Wtedy też następuje najtrudniejszy moment podczas całej budowy, czyli mocowanie wirnika do gondoli. Operacja ta wymaga właściwych warunków atmosferycznych. Dlatego zamontowanie wirnika jest poprzedzone szczegółową analizą prognoz pogody. Montaż całego wiatraka, przy którym pracuje grupa kilkunastu specjalistów, trwa kilka dni.

Przywrócenie stanu poprzedniego obejmuje w szczególności następujące czynności:

- ⇒ usunięcie wszystkich części maszyny,
- ⇒ usunięcie dojazdów, chyba że właściciel nieruchomości wyraża przeciwnie życzenie,
- ⇒ usunięcie instalacji elektrycznych (transformatorów, obudów, przewodów aż do głębokości 0,8 m),
- ⇒ usunięcie fundamentów i mocowań do głębokości co najmniej 1,0 m od powierzchni ziemi oraz wypełnienia ziemią wykopów, powstałych przy usuwaniu fundamentów i umocnień, tak aby zagwarantować ponowne rolnicze użytkowanie.

EWENTUALNE WARIANTY PRZEDSIĘWZIĘCIA

Lokalizacja farmy wiatrowej jest optymalna zarówno za względów ekologicznych, ekonomicznych jak i społecznych. Wybrany wariant spełnia warunki uwzględniające środowisko naturalne. Zainstalowane elektrownie wiatrowe nie spowodują przekroczenia dopuszczalnych emisji.

Pracujące turbiny wiatrowe generują ciągły dźwięk, który przy dłuższym oddziaływaniu może być uciążliwy dla człowieka. Z tego względu lokalizacja turbin musi uwzględniać zachowanie odpowiedniego dystansu do najbliższych zabudowań mieszkalnych, aby zachowane zostały normy dopuszczalnego hałasu, określone w ustawodawstwie polskim przez Rozporządzenie Ministra Środowiska nr 826 z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w Środowisku, zawarty w Dzienniku Ustaw Nr 120. Dla zabudowy mieszkaniowej nieprzekraczalnym poziomem hałasu w porze nocnej jest wartość 45 dB. Do planowania lokalizacji wiatraków i realizacji tego przedsięwzięcia stosuje się modelowanie komputerowe rozchodzenia się fal dźwiękowych w oparciu o dane emisji hałasu, przestrzenny model terenu, stopień i jakość pokrycia terenu oraz lokalizację zabudowy. Z reguły wystarczającym dystansem dzielącym turbiny od zabudowań jest dystans 400-500 m.

PRZEWIDYWANA ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ WODY I INNYCH WYKORZYSTYWANYCH SUROWCÓW, MATERIAŁÓW, PALIW ORAZ ENERGII:

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię wynosi: 30 KWh/dobę dla każdej elektrowni.

Potrzeby energetyczne elektrowni, zostaną zaspokojone poprzez własną produkcję energii elektrycznej, zatem nie przewiduje się dostaw energii z zewnątrz. Bieżące zapotrzebowanie na energię w czasie budowy pochodzi z pracy generatora i to zostało uwzględnione w wyliczeniu emisji substancji do powietrza.

Woda – niewielkie ilości wody (w czasie budowy) z uwagi na fakt, że beton zostanie zakupiony gotowy - przewiduje się jednak około 1000m³ wody,

Materiały – turbina zostanie złożona na miejscu z osobnych komponentów, razem będzie to 20 turbin wiatrowych.

Olej napędowy zużyty na potrzeby transportowo- montażowe (transport i sprzęt budowlany) – około 503000 litrów

Odprowadzenie ścieków – nie dotyczy

**RODZAJE I PRZEWIDYWANE ILOŚCI WPROWADZANYCH DO ŚRODOWISKA
SUBSTANCJI LUB ENERGII PRZY ZASTOSOWANIU ROZWIĄZAŃ CHRONIACYCH
ŚRODOWISKO, W TYM:**

Ilość i sposób odprowadzania ścieków socjalno-bytowych

brak - nie dotyczy

Ilość i sposób odprowadzania ścieków socjalno – technologicznych

brak - nie dotyczy

Ilość i rodzaj emisji zanieczyszczeń wprowadzonych do powietrza podczas pracy ciężkiego sprzętu;

SO₂ – 0,8444 Mg

NO₂ – 1,6892 Mg

CO – 6,7568 Mg

Węglowodory aromatyczne – 0,6334 Mg

Węglowodory alifatyczne – 0,2533 Mg

Rodzaj, przewidywane ilości i sposób postępowania z odpadami;

Odpady eksploatacyjne (oleje, smary) powstałe w trakcie działania elektrowni wiatrowych po ich zużyciu lub planowanej wymianie będą oddawane do specjalistycznych firm, które je odpowiednio zagospodarują lub unieszkodliwią zgodnie z obowiązującą ustawa o odpadach (Dz. U. z 2007 r. nr 39, poz. 251). Ilość zużytego oleju i smaru w okresie 4-6 lat szacunkowo, dla każdej turbiny, wynosi około 600 litrów i odpowiednio 40 kg.dla smarów.

Odpady inne niż niebezpieczne możliwe do wytworzenia podczas etapu budowy;

Kod 17 01 01 – odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów- w ilości około 0,4Mg/a

Kod 17 02 03 – tworzywo sztuczne – w ilości około 1 Mg/rok.

Kod 17 04 05 – żelazo i stal – w ilości 1 Mg/rok,

Kod 17 04 11 - kable inne niż wymienione w 17 04 10 (17 04 11) - w ilości około 1 Mg/rok,

Kod 17 05 04 - gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione 17 05 03 - w ilości około 100 Mg/a,

Kod 17 05 06 - urobek z pogłębiania - w ilość około 1000 Mg/a,

Kod 17 06 04 – materiały izolacyjne inne niż wymienione – w ilości około 1Mg/rok.

Ilości i rodzaje zainstalowanych i planowanych maszyn, urządzeń;

Planowane turbiny wiatrowe o mocy od 2-3 MW o wysokości wieży do 140 m licząc od podstawy wieży wraz z niezbędną infrastrukturą przyłączeniową. Elektrownie wiatrowe są projektowane jako bezobsługowe dlatego też nie wymagają budowy obiektów socjalnych, infrastruktury wodnokanalizacyjnej oraz doprowadzenia mediów takich jak woda czy paliwa ciekłe oraz stałe, nie wymagają również odprowadzenia ścieków ani unieszkodliwiania odpadów. Łączna, docelowa generowana moc przez zespół projektowanych elektrowni wiatrowych wynosi około 50-60 MW.

ROZWIĄZANIA CHRONIĄCE ŚRODOWISKO

Wybór wariantu był poprzedzony analizą ekonomiczno - środowiskową lokalizacji elektrowni wiatrowych, aby wyeliminować zagrożenia utraty zdrowia dla ludzi, zwierząt, degradacji świata roślinnego, ujemnego wpływu na powierzchnię ziemi, wód powierzchniowych i podziemnych, dóbr kultury itp.

Lokalizacja turbin uwzględnia zachowanie odpowiedniego dystansu do najbliższych zabudowań mieszkalnych, tak aby zachowane zostały normy dopuszczalnego hałasu, określone w ustawodawstwie polskim, przez Rozporządzenie Ministra Środowiska nr. 826 z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dzienniku Ustaw nr 120). Dla zabudowy mieszkaniowej nieprzekraczalnym poziomem hałasu w porze nocnej jest wartość 45 dB. Z reguły wystarczającym dystansem dzielącym turbiny od zabudowań jest dystans 400-500 m. Wiatraki emitują infradźwięki, czyli fale o niskiej częstotliwości, niesłyszalne przez ludzi, o częstotliwości poniżej 20 Hz (w specyficznych warunkach poniżej 16 Hz), określonych według polskiej normy PN-86/N-01338 na zakres 2-16 dB, a według normy ISO 7196 na 1-20 Hz. Zgodnie z zapewnieniami producentów nowoczesnych turbin wiatrowych, emisja infradźwięków, które mogą potencjalnie być szkodliwe dla zdrowia człowieka, została w nowoczesnych konstrukcjach turbin skutecznie ograniczona.

MOŻLIWE TRANSGRANICZNE ODDZIAŁYWANIE NA ŚRODOWISKO

Transgraniczne oddziaływanie inwestycji dotyczącej zainstalowania elektrowni wiatrowych na środowisko naturalne nie występuje.

OBSZARY PODLEGAJĄCE OCHRONIE NA PODSTAWIE USTAWY Z DNIA 16 KWIETNIA 2004 R. O OCHRONIE PRZYRODY ZNAJDUJĄCYCH SIĘ W ZASIĘGU ZNACZĄCEGO ODDZIAŁYWANIA PRZEDSIĘWZIĘCIA;

Na terenie planowanej inwestycji nie występują obszary podlegające ochronie w myśl przepisów ustawy o ochronie przyrody. Poza obszarem oddziaływania znajduje się obszary Natura 2000 - „Zbiornik Mietkowski”. Położny jest około 25 km od planowanych elektrowni wiatrowych. W znacznej odległości znajdują się również inne tereny i obszary chronione. Wyniki przeprowadzanego monitoringu wykazują, że lokalizacja jest poprawna i nie wpłynie negatywnie na awifaunę badanego terenu i jej status ochronny.

ALTUS Polska Sp. z o.o.
ul. 7 stycznia 37/4
63-900 Rawicz
NIP 6040091762 REGON 220580702

L.p.	Obręb	Numer działki, na której położona jest elektrownia wiatrowa / lokalizacja punktu GPO	Obszar oddziaływania elektrowni wiatrowej	
			Obręb	Numerы działek
1	Wądroże Wielkie	266	Mierczyce	156; 157/1; 157/2; 158; 159
			Wądroże Wielkie	263; 264 dr; 265; 267 dr; 268; 269; 270; 271
2	Mierczyce	163	Mierczyce	160/4; 161; 162; 172; 173; 174; 395 dr; 398 dr; 396; 391
		153	Mierczyce	149/3; 155; 160/1; 169/3; 169/4; 169/5; 169/6; 170/1; 386 rów; 398 dr; 403 dr; 151/2; 151/1; 387 row
		175	Mierczyce	169/4; 169/5; 169/6; 170/1; 170/2; 171; 176/4; 393 rów; 402 dr; 403 dr
		177	Mierczyce	173; 174; 176/2; 400 dr; 401 dr; 416/1
		177 – Punkt GPO	Mierczyce	177
		195	Mierczyce	167/2; 168/1; 168/2; 168/3; 168/4; 169/1; 169/2; 169/3; 169/4; 169/5; 169/6; 194; 399 dr; 196
		413	Mierczyce	394 rów; 429 dr
		413	Mierczyce	408/5; 409; 412; 424 rów; 425 dr; 428 dr
		414	Granowice	320/1 dr; 71; 72; 73; 74; 80; 81/3
			Mierczyce	412; 413; 428 dr; 430 rów; 431 dr
		410	Skala	90/6; 90/7; 153 row
			Mierczyce	211/2; 408/5; 409; 411/1; 411/2; 424 rów; 426 row; 445 dr; 388 dr
		412	Granowice	303 dr; 304 dr; 53; 54/1; 55/1; 55/2; 56; 328/1 dr
			Mierczyce	411/1; 425; 426; 410; 445
		411/1	Skala	93/1; 93/3; 93/5; 93/6; 93/7; 93/8; 93/9; 153 rów
			Mierczyce	411/2; 427 rów
411/1	Granowice	53; 54/1; 54/2; 303 dr		
	Marcinowice gmina Mściwojów	94; 97; 98; 183 dr; 96; 175		
3	Granowice	55/2	Granowice	56; 62; 71; 304 dr; 305 dr; 320/1 dr; 317/1 dr
			Mierczyce	412; 431 dr; 414; 430 row;
4	Skala	99	Skala	87; 97; 98; 100; 101; 156 dr
		96/1	Skala	92/2; 93/5; 93/6; 93/7; 93/8; 93/9; 93/10; 94; 95/1; 95/2; 96/2; 97; 112/1; 112/2; 112/4; 112/10; 155 dr; 159 dr;
		106	Skala	100; 101; 105/2; 105/3; 107/1; 107/2; 108; 159 dr; 166 dr; 99
		112/5	Skala	112/4; 112/7; 112/8; 112/9; 112/10; 113/5; 113/6; 113/7; 113/8; 113/9; 113/12 dr; 160 dr
		118	Skala	114; 115/1; 115/2; 116; 117; 120; 158 dr; 160 dr; 161 dr; 162 dr; 163 rów; 179/11; 179/15 dr; 179/17; 107/1; 106
3	Granowice	113/11	Skala	114; 115/2; 113/10; 113/9; 113/8; 172 dr
			Marcinowice gmina Mściwojów	82

Memorandum

do rąk własnych-poufne

do Pani Beata Kokoschka, Altus A.G.

od Dominik Sołtysiak

data 16 czerwca 2011 roku

dotyczy **Interpretacji pojęcia „droga o nawierzchni twardej”**

I. Podstawa sporządzenia stanowiska prawnego

Niniejsze stanowisko zostało sporządzone przez Kancelarię Prawną Brockhuis Schnell Jurczak Prusak Sp. k. (dalej zwaną: „**BSJP**”) w Warszawie na zlecenie spółki Altus AG, będącej udziałowcem spółki Altus Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Rawiczu (dalej zwaną: „**Spółką**”).

II. Przedmiot Opinii

Przedmiotem niniejszego stanowiska jest rozstrzygnięcie następujących zagadnień prawnych:

- (1) Koniczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i uzyskaniu dodatkowej odrębnej inwestycji na środowisko w zakresie przedsięwzięcia polegającego na budowie dróg dojazdowych o nawierzchni żwirowej, utwardzanych za pomocą tłuczni i spełniających wymogi techniczne przewidzianych dla transportu sprzętu budowlanego i elementów turbiny wiatrowej oraz spełniające funkcje dojazdu serwisowego, przy czym budowa tych dróg dojazdowych stanowi część przedsięwzięcia budowlanego polegającego na realizacji farmy wiatrowej składającej się z 20 elektrowni (turbiny) wiatrowych na terenie Gminy Wądroże Wielkie, w obrębach: Wądroże Wielkie, Skąta, Mierczyce, Granowice (dalej zwana „**Farmą Wiatrową**”),
- (2) Dopuszczalności w zakresie jednego przedsięwzięcia budowlanego polegającego na budowie Farmy Wiatrowej przeprowadzenia dwóch odrębnych postępowań oceny oddziaływania

na środowisko, tj. oceny oddziaływania na środowisko budowy kompleksu turbin wiatrowych oraz odrębnej oceny oddziaływania na środowisko budowy dróg dojazdowych.

III. Źródła prawa

Niniejsze stanowisko zostało sporządzona na podstawie następujących aktów prawnych:

1. Ustawy z dnia 20 czerwca 1997 Prawo o ruchu drogowym (tekst jedn. Dz. U. 2005 Nr 208, poz. 908; zwana dalej – „**Prawo Drogowe**”)
2. Ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. 2008 Nr 199, poz. 1227; zwana dalej „**Ustawa o Informacji o Środowisku**”);
3. Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397; zwana dalej „**Rozporządzeniem w Sprawie Przedsięwzięć**”)

IV. Dokumenty i informacje

Niniejsze stanowisko zostało przygotowane w oparciu o następujące dokumenty i informacje źródłowe:

1. Pismo Wójta Gminy Wądroże Wielkie z dnia 25 maja 2011 roku nr OŚ.6220.2.2011;
2. Informacje uzyskane drogą korespondencji elektronicznej oraz telefonicznej.

V. Stan faktyczny

Niniejsze stanowisko zostało przygotowane w oparciu o następujący stan faktyczny:

1. W dniu 7 marca 2011 roku Spółka złożyła w Urzędzie Gminy Wądroże Wielkie wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz ustalenia zakresu raportu środowiskowego dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy wiatrowej składającej się z 20 elektrowni (turbin) wiatrowych na terenie Gminy Wądroże Wielkie, w obrębach: Wądroże Wielkie, Skala, Mierczyce, Granowice.;

2. W odpowiedzi na powyżej opisany wniosek Wójt Gminy Wądroże Wielkie 27 maja 2011 roku zobowiązał Spółkę do złożenia dodatkowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach obejmującej budowę dróg dojazdowych do Farmy Wiatrowej. W ocenie Wójta Gminy Wądroże Wielki planowane przez Spółkę drogi dojazdowe mają charakter dróg o nawierzchni twardej i związku z tym ich realizacja stanowi inwestycję mogącą potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.
3. Z informacji uzyskanych od Spółki wynika, że w karcie informacyjnej przedsięwzięcia budowy Farmy Wiatrowej, załączanej do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, budowana infrastruktura drogowa w postaci dróg dojazdowych o łącznej długości około 2,5 km, stanowi drogi o charakterze żuźlowym, utwardzane za pomocą tłucznia, spełniające wymogi techniczne przewidziane dla transportu sprzętu budowlanego i elementów turbiny wiatrowej.

Powyższy stan faktyczny ustalono na podstawie dokumentów i informacji powołanych w punkcie IV niniejszego stanowiska. Sporządzając niniejsze stanowisko przyjęto założenie, że przedstawione kopie dokumentów są zgodne z ich oryginałami.

VI. Ocena prawna

1. Klasyfikacja drogi żwirowej utwardzanej tłuczniem

Zgodnie z Ustawą o Informacji o Środowisku realizacja inwestycji budowlanej może wiązać się z koniecznością przeprowadzenia oceny oddziaływania takiej inwestycji na środowisko i uzyskania przez inwestora stosownej decyzji administracyjnej.

Powyższym obowiązkiem objęte są zawsze inwestycje zakwalifikowane do przedsięwzięć znacząco oddziałujących na środowisko. Ponadto Ustawa o Informacji o Środowisku rozróżnia tzw. przedsięwzięcia mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W tym ostatnim przypadku, o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko będzie decydował właściwy organ.

Szczegółowy katalog rodzajów inwestycji, obiektów budowlanych, urządzeń, których realizacja znacząco będzie oddziaływać albo może znacząco oddziaływać na środowisko został zawarty w Rozporządzeniu w Sprawie Przedsięwzięć.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 60 Rozporządzenia w Sprawie Przedsięwzięć do inwestycji mogących znacząco oddziaływać na środowisko zostały zaliczone „drogi o nawierzchni twardej”, przy czym o całkowita długość realizowanej drogi powinna przekraczać 1 km.

W związku z powyższym inwestor może zostać zobligowany do przeprowadzenia procedury oddziaływania na środowisko, w przypadku, gdy:

- (1) Łączna długość dróg będzie przekroczy 1 km oraz
- (2) droga będzie miała charakter „drogi o nawierzchni twardej”.

Obie powyższe przesłanki muszą być spełnione łącznie, żeby można było uznać budowaną drogę za przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu Ustawy o Informacji o Środowisku.

Mając na uwadze, że Spółka w karcie informacyjnej Farmy Wiatrowej wskazała, że długość realizowanej infrastruktury drogowej będzie wynosić około 2,5 km, bezspornym jest że pierwsza z powyższych przesłanek została spełniona.

Zatem, decydujące znaczenie dla ustalenia obowiązku rozszerzenia oceny oddziaływania na środowisko zamiaru realizacji Farmy Wiatrowej o etap polegający na budowie dróg dojazdowych będzie miało rozstrzygnięcie, czy zaprojektowane przez Spółkę drogi dojazdowe stanowią „drogi o nawierzchni twardej” w rozumieniu Rozporządzenia w Sprawie Przedsięwzięć.

Zarówno Ustawa o Informacji o Środowisku jak również wydane na jej podstawie Rozporządzenie w Sprawie Przedsięwzięć nie zawierają definicji legalnej pojęcia „drogi o nawierzchni twardej”. Dlatego konieczne będzie dokonanie wykładni systemowej zakresu pojęciowego „drogi o nawierzchni twardej” w oparciu o odpowiednie regulacje zawarte w polskim systemie prawnym.

W tym zakresie można posiłkować się uregulowaniami zawartymi w Prawie Drogowym, które różnicuje drogi ze względu na ich nawierzchnie. Prawo Drogowe dzieli drogi na: „drogi twarde” i „drogi gruntowe”.

Zgodnie z art. 2 pkt 2 Prawa Drogowego, „droga twarda” oznacza drogę z jezdnią o nawierzchni bitumicznej, betonowej, kostkowej, klinkierowej lub brukowcowej oraz z płyt betonowych lub kamienno-betonowych. Drogi o innej nawierzchni są drogami gruntowymi.

W związku z tym, elementami nadającymi drodze charakter drogi twardej jest rodzaj materiału, z jakiego jest zbudowana jej jezdnia. Katalog nawierzchni wymienionych w art. 2 pkt 2 prawa drogowego ma charakter zamknięty, a więc jedynie droga zbudowana z materiałów wymienionych w tym przepisie może mieć cechę drogi twardej. Nie jest drogą twardą taka droga, której jezdnia jest tłuczniowa, żwirowa, wapienna, żuźłowa (por. Stefański Ryszard A. komentarz LEX 2008, Komentarz do ustawy - Prawo o ruchu drogowym).

Z przekazanych nam informacji wynika, że w opisie infrastruktury drogowej zawartej w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, budowane przez Spółkę drogi posiadają charakter dróg żwirowych, odpowiednio utwardzonych za pomocą tłuczni.

W związku z powyższym, budowane przez Spółkę drogi dojazdowe nie spełniają dyspozycji art. 2 pkt 2 prawa drogowego i nie stanowią drogi o nawierzchni twardej. Nawierzchnia żwirowa utwardzana tłuczniem nie może być, zgodnie z Prawem Drogowym, uznana za nawierzchnię o charakterze twardym.

Stosując zatem odpowiednio zawartą w Prawie Drogowym definicję „drogi twardej” do celów wykładni pojęcia „drogi o nawierzchni twardej” z Rozporządzeniu w Sprawie Przedsięwzięć można dojść do wniosku, że realizowane w zakresie Farmy Wiatrowej drogi dojazdowe nie będą miały dróg o charakterze twardym w rozumieniu Rozporządzeniu w Sprawie Przedsięwzięć.

Tym samym drogi dojazdowe o nawierzchni żwirowej utwardzane tłuczniem nie będą stanowić przedsięwzięcia mogącego potencjalnie oddziaływać na środowisko w rozumieniu Ustawy o Informacji o Środowisku.

2. Obowiązek uzyskania odrębnej decyzji środowiskowej

Wójt Gminy Wądroże Wielkie w piśmie z dnia 27 maja 2011 roku wezwał Spółkę do złożenia odrębnego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla budowy dróg dojazdowych do Farmy Wiatrowej.

Zgodnie z przekazanymi nam informacjami przekazana wójtowi gminy Wądroże Wielkie karta informacyjna przedsięwzięcia zawierała opis nie tylko turbin przynależnych do Farmy Wiatrowej, ale również opis planowanej infrastruktury drogowej Farmy Wiatrowej.

W związku z tym zakładamy, że powyższy wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, objął swym zakresem cały projekt Farmy Wiatrowej: infrastrukturę techniczną, łącznie z drogami dojazdowymi koniecznymi do prawidłowego funkcjonowania Farmy Wiatrowej. Ponadto zgodnie z art. Art. 72 ust. 5 Ustawy o Informacji o Środowisku dla danego przedsięwzięcia wydaje się jedną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, nawet w przypadku gdy dla danego przedsięwzięcia jest wymagane uzyskanie więcej niż jednej decyzji lub gdy inwestor uzyskuje odrębnie decyzje dla poszczególnych etapów realizacji przedsięwzięcia.

Skoro drogi dojazdowe stanowią immanentny element inwestycji polegającej na budowie Farmy Wiatrowej, zatem brak jest w naszej ocenie podstaw prawnych do żądania złożenia dodatkowego wniosku o wydanie decyzji o oddziaływaniu na środowisko w zakresie budowy dróg dojazdowych do Farmy Wiatrowej.

VII. Podsumowanie

Realizowana przez Spółkę droga dojazdowa do Farmy Wiatrowej o powierzchni żwirowej, odpowiednio utwardzonej nie stanowi drogi „drogi o nawierzchni twardej” w rozumieniu Rozporządzenia w Sprawie Przedsięwzięć i tym samym jej budowa nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Ponadto w ramach procesu budowlanego drogi dojazdowej do Farmy Wiatrowej, o powierzchni żwirowej, odpowiednio utwardzonej inwestor (Spółka) nie jest obowiązany na podstawie obowiązujących przepisów prawnych do złożenia dodatkowego, odrębnego wniosku o wydanie decyzji o oddziaływaniu na środowisko drogi dojazdowej.

Niezależnie od powyższego w celu uniknięcia jakichkolwiek wątpliwości, sugerujemy w oparciu o przedstawiony w niniejszym stanowisku stan faktyczny złożyć wniosek do Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska o pisemną interpretację zakresu pojęcia „droga o nawierzchni twardej” w rozumieniu przepisów Rozporządzenia w Sprawie Przedsięwzięć.

Dominik Sołtysiak

Dominik Sołtysiak
adwokat

ADWOKAT