Załącznik nr 2

Karta informacyjna przedsięwzięcia

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

do wniosku

o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody

na realizacje przedsięwzięcia

polegającego na:

Budowie zespołu elektrowni wiatrowych w gminie Baranów

wraz z infrastrukturą towarzyszącą o maksymalnej planowanej mocy 20 MW.

I. Charakterystyka przedsięwzięcia:

1. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polega na budowie zespołu elektrowni wiatrowych o maksymalnej łącznej mocy 20 MW. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na nieruchomościach gruntowych oznaczonych w poniższej tabeli:

Lp	Nr działki	Obręb	Pow. [ha]
1	714	Grębanin	4,7949
2	726	Grębanin	0,9454
3	727	Grębanin	0,7253
4	728	Grębanin	0,7493
5	730	Grębanin	0,7612
6	731	Grębanin	0,4936
7	732	Grębanin	0,4924
8	733	Grębanin	0,9639
9	734	Grębanin	2,009
10	735	Grębanin	2,0135
11	736	Grębanin	2,0014
12	737/1	Grębanin	5,3302
13	713	Grębanin	1,5625
14	712	Grębanin	0,5004
15	711	Grębanin	0,4872
16	710	Grębanin	0,4845
17	708	Grębanin	1,485
18	707	Grębanin	1,4744
19	706/4	Grębanin	1,6544
20	706/1	Grębanin	0,7329
21	706/2	Grębanin	0,2616
22	607	Grębanin	24,961
23	641	Grębanin	1,4917
24	644	Grębanin	1,3434
25	645	Grębanin	0,6481
26	647	Grębanin	1,7978
27	637/2	Grębanin	0,1071
28	637/4	Grębanin	0,1269

29	637/3	Grębanin	0,1882
30	636	Grębanin	0,1967
31	633	Grębanin	0,4129
32	638/2	Grębanin	0,1039
33	638/4	Grębanin	0,1138
34	638/3	Grębanin	0,1662
35	635	Grębanin	0,1644
36	634	Grębanin	0,2927
37	629	Grębanin	0,6751
38	632	Grębanin	0,451
39	631	Grębanin	0,4317
40	630	Grębanin	0,6381
41	209	Grębanin	1,0894
42	183	Grębanin	1,6484
43	182	Grębanin	1,1566
44	181	Grębanin	0,4498
45	180	Grębanin	1,689
46	179	Grębanin	1,6842
47	178/1	Grębanin	1,31
48	177	Grębanin	1,6896
49	176	Grębanin	1,7818
50	175	Grębanin	1,7649
51	174	Grębanin	1,8096
52	173	Grębanin	1,4386
53	171	Grębanin	0,8763
54	170	Grębanin	0,8899
55	169	Grębanin	1,852
56	166	Grębanin	0,6553
57	167	Grębanin	0,7636
58	161	Grębanin	3,1581
59	279	Grębanin	2,0068
60	280	Grębanin	1,2937
61	281	Grębanin	2,0647
62	282	Grębanin	1,4137
63	283	Grębanin	0,5788
64	284	Grębanin	3,524
65	286	Grębanin	1,4343
66	287	Grębanin	0,9816
67	288	Grębanin	0,9828
68	289	Grębanin	0,9806
69	290	Grębanin	1,9464
70	291/1	Grębanin	0,4786
71	291/2	Grębanin	1,2572
72	292	Grębanin	0,4863
73	293	Grębanin	0,4895
74	294	Grębanin	1,4604
75	914	Grębanin	0,9733
76	915	Grębanin	0,9807
77	916	Grębanin	1,0739
78	917	Grębanin	1,0325
79	918	Grębanin	1,0462
80	919	Grębanin	1,0196
81	920	Grębanin	1,0235
82	921	Grębanin	1,0806

83	922	Grębanin	0,9868
84	923	Grębanin	0,9919
85	924	Grębanin	1,1515
86	925	Grębanin	1,0315
87	303	Grębanin	2,0598
88	318	Grębanin	5,0434
89	317	Grębanin	3,0244
90	316	Grębanin	0,9082
91	926	Grębanin	1,0446
92	927	Grębanin	1,0467
93	309	Grębanin	6,087
94	247	Grębanin	2,0439
95	246	Grębanin	1,9446
96	245	Grębanin	0,9878
97	244	Grębanin	0,9832
98	243	Grębanin	1,7401
99	242	Grębanin	0,994
100	241	Grębanin	4,7823
101	238/1	Grębanin	1,0432
102	237	Grębanin	2,4853
103	235	Grębanin	0,981
104	234	Grębanin	0,9814
105	232	Grębanin	1,7458
106	233	Grębanin	1,9552
107	268	Grębanin	2,6737
108	278	Grębanin	1,7946
109	277	Grębanin	1,9699
110	269	Grębanin	2,7277
111	276	Grębanin	2,0481
112	270	Grębanin	2,5309
113	271	Grębanin	6,2499
114	275	Grębanin	1,505
115	274	Grębanin	0,7072
116	273	Grębanin	0,6041

W skład przedsięwzięcia wchodziło będzie maksymalnie 6 turbin. Wysokość piasty pojedynczej turbiny wynosić będzie maksymalnie 145 m n.p.t.

Istotny element przedsięwzięcia stanowić będzie infrastruktura towarzysząca składająca się z dróg dojazdowych, placów manewrowych, okablowania nadziemnego i podziemnego, transformatorów oraz stacji GPZ.

Inwestycja planowana jest w gminie Baranów, powiat kępiński, województwo wielkopolskie. Obszar przewidziany pod elektrownie wiatrowe składa się z gruntów rolnych stanowiących tereny otwarte, stosunkowo mało urozmaicone pod względem ukształtowania rzeźby terenu.

Rozplanowanie turbin wiatrowe przewidziano w taki sposób, aby ich położenie zapewniało odległość 500 m od obszarów chronionych akustycznie oraz minimum 200 m od lasów. Zachowanie takich odległości zagwarantuje nieprzekroczenie dopuszczalnych norm hałasu na sąsiadujących terenach objętych ochroną akustyczną oraz spowoduje, iż elektrownie nie będą rozmieszczane na terenach ważnych dla populacji nietoperzy.

Łączna powierzchnia nieruchomości gruntowych, na których planowana jest inwestycja to obszar 188,4052 ha.

Na obecnym etapie projektowania nie jest możliwe podanie dokładnych lokalizacji turbin wiatrowych, które będą wchodziły w skład planowanego parku wiatrowego. Lokalizacja turbin uzależniona jest od wyniku pomiaru wiatru oraz rezultatu negocjacji z właścicielami gruntów. Z tej przyczyny w niniejszym opracowaniu wskazany został cały obszar, na którym planowana jest do realizacja inwestycji.

2) Obsługa komunikacyjna:

- lokalizacja wjazdu i wyjazdu: drogi dojazdowe zostaną zaprojektowane do każdej z planowanych turbin w sposób najbardziej racjonalny w odniesieniu do ukształtowania terenu;

- ilość miejsc postojowo- parkingowych na terenie objętym inwestycją ora zna terenach przyległych: nie planuje się;

- ilość samochodów osobowych:
  - na etapie realizacji : 6 szt./dobę
  - na etapie eksploatacji: 1 szt./dobę
  - na etapie likwidacji: 3 szt./ dobę;

- ilość samochodów ciężarowych i innych pojazdów:
  - na etapie realizacji: 400 szt./turbinę
  - na etapie eksploatacji: 0 szt./turbinę
  - na etapie likwidacji: 200 szt./turbinę

3) Powierzchnia zajmowanej nieruchomości:

Powierzchnia jaka zostanie zajęta przez obiekty budowlane planowanej inwestycji to maksymalnie 11 ha, wartość ta stanowi około 5,8 % całkowitego terenu planowanego pod inwestycję.

4) Dotychczasowy sposób wykorzystania terenu na którym planowane jest przedsięwzięcie i istniejących obiektów budowlanych:

Tereny planowane pod inwestycję polegającą na budowie zespołu elektrowni wiatrowych wykorzystywane są obecnie jako grunty orne. Na gruntach tych prowadzona jest zmechanizowana produkcja rolna. Po zakończeniu inwestycji przeznaczenie gruntów nie ulegnie zmianie.

5) Pokrycie nieruchomości szatą roślinną (w tym gatunki chronione):

Nieruchomości planowane pod inwestycję użytkowane są jako grunty orne, na których prowadzona jest uprawa zbóż i rośli okopowych oraz użytki zielone. Nie stwierdzono występowania na obszarze planowanej inwestycji gatunków chronionych.

6) Rodzaj technologii:

Planowana inwestycja polega na budowie parku wiatrowego złożonego z maksymalnie 6 turbin wiatrowych o łącznej mocy do 20 MW. Wysokość piasty turbiny wynosić będzie maksymalnie 145 m.

Pojedyncza turbina wiatrowa składa się z czterech podstawowych elementów: fundamentu, wieży, gondoli oraz wirnika. Fundament zakotwiony jest w gruncie, na nim ustawiona jest wieża. Na wieży znajduje się obrotowa gondola, do której przymocowany jest wirnik z trzema łopatami, których długość nie będzie przekraczała 60 m.

Prędkość wiatru potrzebna do uruchomienia wirnika to ok. 3 m/s, prędkość wiatru, przy której następuje automatyczne wyłączenie się turbiny to ok. 22 m/s.

Infrastruktura techniczna planowanej inwestycji obejmuje drogi dojazdowe o szerokości ok. 5 m + 2 m pobocza z każdej strony, place manewrowe znajdujące się przy każdej elektrowni, okablowanie podziemne, które układane jest na głębokości poniżej 1.0 m p.p.t., okablowanie naziemne i stacje GPZ.

7) Warianty realizacji przedsięwzięcia:

Na etapie planowania inwestor zakłada rozważenie różnych wariantów lokalizacji oraz zastosowania różnych modeli turbin wiatrowych.

W procedurze oceny oddziaływania inwestycji na środowisko zostanie przyjęty model zakładający najgorszy scenariusz, czyli usytuowanie elektrowni wiatrowych w najmniejszych możliwych odległościach od terenów chronionych akustycznie. Takie założenie spowoduje, że każde inne rozmieszczenie turbin wiatrowych w planowanym parku wiatrowym będzie powodowało mniejsze oddziaływanie na sąsiednie zabudowania i tereny zalesione.

Zastosowanie takiego modelu planowania daje inwestorowi możliwość optymalnego rozmieszczenia turbin wiatrowych pod względem energetycznym z jednoczesnym zachowaniem wszelkich wymogów akustycznych.

8) Przewidywana ilość wykorzystanych surowców na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

Na etapie realizacji planowanej inwestycji przewiduje się wykorzystanie:
- do budowy fundamentów: około 3 000 m^3 betonu i 360 ton drutu stalowego;
- do budowy dróg i placów manewrowo-montażowych : około 26 000 ton kruszywa.
- szacowane zużycie oleju napędowego: około 8 000 litrów.

W okresie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce budowlane, woda ani energia.

9) Rozwiązania chroniące środowisko na etapie realizacji i eksploatacji:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie urządzeń wykorzystywanych do produkcji energii z odnawialnego źródła - wiatru. Inwestycja stanowi element polityki

ekologicznej, która ma na celu zmniejszenie ilości szkodliwych substancji wprowadzanych do atmosfery. Elektrownie wiatrowe zaliczane są do urządzeń przyczyniających się do ochrony środowiska.

Elektrownie wiatrowe emitują hałas oraz pole elektromagnetyczne, jednak ze względu na znaczą odległość usytuowania turbin wiatrowych od obszarów chronionych (500 metrów) ich oddziaływanie na ludzi zostanie wyeliminowane. W związku z tym zaplanowana lokalizacja zespołu elektrowni wiatrowych nie będzie uciążliwa do mieszkańców okolicznych miejscowości. Lokalizacja turbin w odległości ponad 200 metrów od skraju lasów przyczyni się do zminimalizowania oddziaływania na zamieszkujące lasy zwierzęta.

10) Rodzaje i przewidywana ilość wprowadzonych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko z uwzględnieniem:

- ilości i sposobu odprowadzania ścieków bytowych:
Nie dotyczy

- ilości i sposobu odprowadzania ścieków przemysłowych (technologicznych):
Nie dotyczy

- ilość i sposób odprowadzania wód opadowych:
Drogi i place manewrowe zaprojektowane zostaną w technologii nawierzchni przepuszczalnej z zastosowaniem utwardzonego kruszywa, dzięki temu możliwe będzie przesączanie wód opadowych do gruntu.

- ilość, rodzaj oraz sposób postępowania z odpadami (ewentualne kody odpadów):
Na terenie farmy wiatrowej mogą powstać następujące odpady niebezpieczne:
- mineralne oleje hydrauliczne, kod: 13 01 10*;
- inne oleje silnikowe, przekładniowe, smarowe, kod: 13 02 08*;
- mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła, kod: 13 03 07*;
- sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny, kod: 15 02 02*;
- inne zużyte urządzenia, kod: 16 02 138*;
- baterie i akumulatory ołowiowe, kod: 16 06 02*;
- szlamy z odwadniania olejów w separatorach, kod: 13 05 02*;

W sumie, na terenie zakładu, w ciągu roku powstawać będzie maksymalnie 0, 200 Mg odpadów zaliczanych do odpadów niebezpiecznych.
Odpady magazynowane będą w zamkniętych pojemnikach służących do magazynowania poszczególnych grup odpadów. Magazynowane odpady okresowo odbierane będą przez zewnętrzną firmę.

Niezależnie od odpadów niebezpiecznych, funkcjonowanie farmy wiatrowej powodować może powstanie także odpadów innych niż niebezpieczne. Ich ilość nie będzie przekraczała 3 Mg w ciągu roku. Do odpadów tych można zaliczyć miedzy innymi:
- opakowania z papieru, tektury, tworzyw sztucznych;
- baterie alkaliczne;
- sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny i ubrania ochronne;
- zużyte urządzenia inne niż wymienione w kodach 16 02 09 lub 16 02 13

- przewidywana emisja do powietrza i zasięg oddziaływania:
Nie dotyczy

- przewidywana emisja hałasu i zasięg oddziaływania:
Przewidywany zasięg oddziaływania akustycznego będzie wynosił około 400 m od turbin wiatrowych. W odległości powyżej 400 m od obiektów inwestycji poziom hałasu będzie niższy niż 45 dB. W celu zapewnienia jak najlepszej ochrony akustycznej inwestor planuje lokalizację turbin w odległości min. 500 m od zabudowań. W związku z tym przewiduje się brak oddziaływania akustycznego.

- ilość i rodzaj planowanych do zainstalowania maszyn i urządzeń:
Planowana jest instalacja do 6 turbin wiatrowych o wysokości wieży do 145 m posadowionej na fundamencie o konstrukcji żelbetonowej o średnicy kilkunastu metrów. Infrastrukturę towarzyszącą stanowić będą: drogi dojazdowe, place manewrowe zlokalizowane przy każdej z turbin, stacja GPZ oraz okablowanie łączące elektrownie ze stacją GPZ.

11) Określenie możliwości transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Nie dotyczy.

12) Określenie możliwości oddziaływania przedsięwzięcia na obszary polegające ochronie oraz obszary Natura 2000 - na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody:

W obszarze oddziaływania planowanej inwestycji, polegającej na budowie parku elektrowni wiatrowych, nie znajdują się obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. "O ochronie przyrody".

W odległości około 10 km od planowanego przedsięwzięcia znajduje się: Rezerwat Studnica
Jest to rezerwat leśny o powierzchni 5,78 ha, utworzony w 1962 roku. Celem utworzenia rezerwatu była ochrona i zachowanie fragmentu lasu mieszanego z udziałem świerka. Rezerwat położony jest w odległości około 10 km od planowanego przedsięwzięcia, dlatego nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na rezerwat.

W odległości około 1,5 km od planowanego przedsięwzięcia znajduje się:

Specjalny Obszar Ochrony PLH300035:

Specjalny obszar ochrony siedlisk w ramach sieci Natura 2000, powierzchnia obszaru to 12,3 ha. Obszar położony jest w południowych okolicach miasta Kępno. Składa się z podmokłych łąk użytkowanych ekstensywnie.
Obszar ten oddalony jest od planowanej inwestycji o około 9 km, nie przewiduje się wpływu planowanej farmy wiatrowej na przedstawiony obszar.

13) Czy dla realizacji przedsięwzięcia istnieje konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania?

Nie.