

## **Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia**

Na podstawie art. 71 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 82 ust. 1 ustawy z dnia 03 października 2008 roku 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 z późn. zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt 6 lit.b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć, mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2000 roku Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku** z dnia 24 września 2012 data wpływu do tutejszego urzędu: 25 września 2012 roku) uzupełnionego w dniu 08 października 2012 roku (data wpływu do tutejszego urzędu: 09 października 2012 roku) oraz rozszerzony w dniu 29 kwietnia 2013 roku złożonego przez Centralną Grupę Energetyczną S.A. ul. Spółdzielców 3; 62-510 Konin o wydanie *decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie na działkach nr 190/1; 191; 192; 195; 196/1 w obrębie miejscowości Lubraniec – Parcele i działce nr 8 położonej w obrębie Redecz Wielki Parcele gmina Lubraniec, jednej elektrowni wiatrowej o mocy do 4,5 MW, o maksymalnej wysokości do 190 m n.p.t. wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz przyłączem energetycznym i telekomunikacyjnym,*

### **po dokonaniu uzgodnień**

z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Bydgoszczy – postanowienie nr WOO.4242.65.2013.JM z dnia 10 lipca 2013 roku oraz i Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym we Włocławku – opinia nr N.NZ-42-12-09/113 z dnia 01 sierpnia 2013 roku.

## **określam następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji opisanego wyżej przedsięwzięcia**

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

#### **1. Rodzaj przedsięwzięcia**

Budowa jednej elektrowni wiatrowej o mocy do 4,5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, oraz przyłączem energetycznym i telekomunikacyjnym zgodnie z charakterystyką przedsięwzięcia stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

#### **2. Miejsce realizacji przedsięwzięcia**

Przedsięwzięcie realizowane będzie w obrębie miejscowości Lubraniec Parcele na działce o numerze ewidencyjnym nr 195 z drogą dojazdową na działce nr 8 obręb geodezyjny Redecz Wielki Parcele lub alternatywnie na działce nr 190/1 obręb geodezyjny Lubraniec Parcele.

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

- prace budowlane (wykopy pod fundamenty elektrowni, budowa drogi dojazdowej itp.) rozpocząć przed 15 marca (przystąpienie do prac przed 15 marca uniemożliwi zakładanie gniazd ptakom, np. Skowronkom *Alauda arvensis*, które gniazdują również na polach

uprawnnych wyeliminuje ich nieumyślne niszczenie) lub po 15 sierpnia (po okresie lęgowym), a w tym terminie w przypadku potwierdzenia przez eksperta ornitologa braku lęgów (gniazd) chronionych gatunków ptaków na terenie inwestycji;

- wszelkie wykopy (zarówno w fazie realizacji, jak i likwidacji) zabezpieczyć przed możliwością wpadania drobnych zwierząt tj. gryzoni, gadów, płazów. Wykopy kontrolować codziennie i wypuszczać uwięzione w nich zwierzęta w miejscach, w których będą mogły kontynuować bezpiecznie wędrówkę; ;

- prace budowlane związane z realizacją drogi dojazdowej i placu manewrowego prowadzić tak, aby ograniczyć do minimum zniszczenie roślinności zwłaszcza drzew rosnących wzdłuż lokalnych dróg;

- w przypadku rozplantowywania ziemi nie zasypywać łąk, zbiorników wodnych i zadrzewień śródpolnych. Ziemię rozplantować wyłącznie na gruntach ornych;

- w obrębie działek wskazanych we wniosku tj. nr 190/1; 191; 192; 195; 196/1 w obrębie miejscowości Lubraniec - Parcele, oraz nr 8 w obrębie Redecz Wielki Wieś, po realizacji przedsięwzięcia teren wokół wybudowanej elektrowni przywrócić do stanu pierwotnego. Nie zmieniać struktury użytkowania terenu, a w szczególności:

\* w strefie 200 m od elektrowni wiatrowej nie wprowadzać zadrzewień i zakrzewień;

\*nie obsadzać zielenią wysoką drogi dojazdowej do elektrowni ani terenów znajdujących się w zasięgu oddziaływania siłowni;

\* nie tworzyć oczek wodnych i stawów na terenach otaczających elektrownie(w promieniu 200 m);

- na bieżąco wykaszać roślinność zieloną rosnącą wzdłuż drogi technologicznej, na placu manewrowym oraz bezpośrednio pod elektrownią wiatrową (do 50 m od wieży) w celu zminimalizowania przyciągania przez analizowany teren owadów, które stanowić mogą bazę pokarmową ptaków i nietoperzy;

- zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia poprzez minimalizację ich ilości, selektywne magazynowanie w wydzielonych miejscach oraz przekazywanie odpadów podmiotom posiadającym wymagane prawem decyzje w zakresie gospodarowania odpadami;

- na etapie budowy i eksploatacji wszelkie prace organizować w taki sposób, aby powodować jak najmniejszą uciążliwość dla klimatu akustycznego tj.:

\* zaplanować odpowiedni dobór maszyn budowlanych (emitujących możliwie niski poziom hałasu),

\* stosować sprzęt w dobrym stanie technicznym zgodnie z wymaganiami określonymi w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 roku w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz.U. z 2005 r. Nr 263, poz. 2202 z późn. zm),

\* przestrzegać zasady wyłączania silników w czasie przerw w pracy,

\* maksymalnie ograniczyć czas budowy poszczególnych etapów poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego,,

\* ograniczyć liczbę przejazdów ciężkiego sprzętu w rejonach szczególnie wrażliwych,

\* prace realizacyjne prowadzić w porze dnia (od 6<sup>00</sup> do 22<sup>00</sup>)

\* dokonywać systematycznej kontroli siłowni pod kątem wzrostu hałasu, a w razie przekroczeń przeprowadzać naprawy oraz dodatkowe adaptacje akustyczne,

### **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, 14 i 18,**

- zaprojektować turbinę wyposażoną w system uszczelnień oleju, zabezpieczający wody powierzchniowe i podziemne przed ewentualnym wyciekami tych substancji do gruntu;

- elektrownię pomalować matowymi farbami w celu eliminacji powstawania refleksów świetlnych;
- zastosować dzienne oznaczenia przeszkodowe elektrowni, tj. pomalować końcówki łopat śmigieł w biało – czerwone lub biało-pomarańczowe pasy;
- nie stosować światła białego do oświetlenia elektrowni i ograniczyć do minimum oświetlenie terenu inwestycji;
- zastosować turbinę wiatrową o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 107 dB
- minimalna odległość elektrowni wiatrowej od najbliższych istniejących i planowanych zabudowań mieszkalnych winna wynosić 200 m.

#### **IV. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać:**

- oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę

#### **V. Należy zrealizować następujące działania dotyczące zapobiegania, ograniczania i monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:**

- wykonać analizę porealizacyjną w zakresie ochrony terenów zabudowy mieszkaniowej przed hałasem w porze dnia i nocy. Analizę należy wykonać po upływie miesiąca od dnia oddania obiektu do użytkowania i wyniki przedstawić niezwłocznie Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy. W przypadku stwierdzenia przekroczenia wartości dopuszczalnego poziomu hałasu należy zastosować odpowiednie środki ochrony.

- wykonać porealizacyjny monitoring chiropterologiczny, który powinien być prowadzony przez co najmniej 3 lata, w trakcie pierwszych 5 lat funkcjonowania elektrowni wiatrowej, a jego wyniki należy dostarczyć w wersji drukowanej i elektronicznej Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy niezwłocznie po każdym roku przeprowadzonych badań, do 30 dni od ich zakończenia. Cenną publikacją przy jego wykonywaniu jest opracowanie Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze (na rok 2009, Wersja II)”.

Monitoring powinien obejmować:

\* badanie śmiertelności nietoperzy;

\* badania aktywności nietoperzy na terenie przedmiotowej elektrowni wiatrowej;

- wykonać i przedstawić porealizacyjny monitoring ornitologiczny, który powinien obejmować cykl roczny i stanowić replikę badań przedrealizacyjnych. Cenną publikacją przy jego wykonywaniu jest opracowanie Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki”, Szczecin 2008r. Realizację monitoringu należy wykonać w ciągu 5 lat po oddaniu elektrowni do eksploatacji, w wybranych przez eksperta – ornitologa 3 latach, a jego wyniki i wnioski należy dostarczyć w wersji drukowanej i elektronicznej Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy niezwłocznie po każdym roku przeprowadzonych badań, do 30 dni od ich zakończenia.

Monitoring powinien obejmować:

\* obserwację przebiegu przelotu i reakcję ptaków na obecność elektrowni wiatrowej (szczególnie w okresie wędrówki wiosennej i jesiennej);

\* ocenę wpływu budowy i eksploatacji elektrowni na warunki bytowania ptaków terenu inwestycji i sąsiadujących;

\* oszacowanie śmiertelności ptaków w wyniku kolizji z turbiną wiatrową;

\* ocenę skuteczności zastosowanych metod minimalizacji prawdopodobieństwa kolizji ptaków z elektrownią wiatrową.

#### **VI. W przypadku wykonywania działalności pogarszającej stan środowiska, zostaną podjęte odpowiednie decyzje nakazujące wstrzymanie takiej działalności do czasu zainstalowania urządzeń lub wykonania innych czynności zabezpieczających środowisko, takich jak:**

- zmiana oznakowania elektrowni przy zachowaniu zgodności z przepisami odrębnymi

- okresowe wyłączenia turbiny wiatrowej (w określonych miesiącach, porach, roku itp.);
- trwałe wyłączenie siłowni z eksploatacji.

### **Uzasadnienie**

1. Wnioskiem z dnia 24 września 2012 data wpływu do tutejszego urzędu: 25 września 2012 roku) uzupełnionego w dniu 08 października 2012 roku (data wpływu do tutejszego urzędu: 09 października 2012 roku) złożonego przez Centralną Grupę Energetyczną S.A. ul. Spółdzielców 3; 62-510 Konin o wydanie *decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie na działkach nr 190/1; 191; 192; 195; 196/1 w obrębie miejscowości Lubraniec - Parcele, gmina Lubraniec, jednej elektrowni wiatrowej o mocy do 4,5 MW, o maksymalnej wysokości do 190 m n.p.t. wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz przyłączem energetycznym i telekomunikacyjnym*

2. Planowana inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany – zgodnie § 3 ust. 1 pkt 6 lit.b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć, mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397)

3. Zgodnie z wymogami art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 03 października 2008 roku 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 z późn. zm.) Burmistrz Lubrańca zwrócił się w dniu 16 października 2012 roku do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włocławku o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu oddziaływania inwestycji na środowisko.

4. Właściwe organy tj. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Włocławku opinią nr N.NZ-42-12-20/12 z dnia 29 października 2012 roku oraz Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem WOO.4240.717.2012.JM z dnia 02 listopada 2012 roku wyrazili opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia należy przeprowadzić ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a zakres raportu powinien być zgodny z art. 66 ust. 1 pkt. 1-9 i 11-20 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199 poz. 1227 z późn. zm.).

5. Biorąc pod uwagę ww. opinie a także uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ustawy (kryteria selekcji), organ prowadzący postępowanie wydał w dniu 30 listopada 2012 roku postanowienie o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustaleniu zakresu raportu - RG.6220.37.3.2012.AS

Na powyższe postanowienie w dniu 14 grudnia 2012 roku zażalenie złożył inwestor - Centralna Grupa Energetyczna S.A. ul. Spółdzielców 3; 62-510 Konin. Samorządowe Kolegium Odwoławcze we Włocławku postanowieniem Sygn. akt. SKO-4/13 z dnia 06 lutego 2013 roku uchyliło w całości zaskarżone postanowienie i przekazało sprawę do ponownego rozpatrzenia organowi I instancji.

W dniu 08 marca 2013 roku Burmistrz Lubrańca wydał postanowienie RG.6220.37.4.2012.2013.AS, w którym uwzględnił uwagi Samorządowego Kolegium Odwoławczego.

Postanowienie to stało się ostateczne w dniu 20 marca 2013 roku.

6. Wśród uwarunkowań, o których mowa w art. 63 o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przesądziły:

- jego rodzaj i charakterystyka – budowa jednej elektrowni wiatrowej o mocy znamionowej wytworzonej energii do 4,5 MW, składającej się z siłowni wiatrowej posadowionej na wieży o wysokości do 120 m i średnicy śmigła do 136 m (wysokość całkowita do 190 m) wraz z infrastrukturą niezbędną do prawidłowego funkcjonowania inwestycji (linią energetyczną SN, kablami sterowania i niezbędnymi urządzeniami elektroenergetycznymi) oraz placami manewrowymi i drogami wewnętrznymi.

- jego usytuowanie – w bliskiej odległości od zabudowy mieszkalnej,

- rodzaj i skala możliwego oddziaływania na środowisko – potencjalna możliwość wystąpienia oddziaływania przedsięwzięcia poza granice nieruchomości, na której będzie realizowane przedsięwzięcie w zakresie:

- emisji hałasu,
- drgań generowanych przez wiatrak na faunę, florę oraz proces wyjaławiania gleb,
- wpływu w zakresie infradźwięków i tzw. efektu migotania cienia.

7. Raport został dostarczony przez inwestora w dniu 30 kwietnia 2013 roku. Inwestor w związku z koniecznością uwzględnienia wariantu zastępczego dla drogi dojazdowej rozszerzył wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia o działkę nr 8 w obrębie geodezyjnym Redecz Wielki Parcele.

Raport został uzupełniony w dniu 11 czerwca 2013 roku o wyniki analizy oddziaływania akustycznego rozpatrywanego przedsięwzięcia (w wariantcie wskazanym przez inwestora do realizacji), przy przyjęciu współczynnika  $G=0$ .

Raport spełnia w ocenie organu wydającego decyzję oraz organów uzgadniających wymagania ustawowe i odpowiada określonymu w postanowieniu zakresowi – postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy nr WOO.4242.65.2013.JM z dnia 10 lipca 2013 roku oraz opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włocławku znak: N.NZ-42-12-09/13 z dnia 01 sierpnia 2013 roku.

8. Zgodnie z art. 79 ustawy OOŚ przed wydaniem decyzji przeprowadzono procedurę udziału społeczeństwa:

- podano do publicznej wiadomości informację o rozpoczęciu procedury z udziałem społeczeństwa poprzez umieszczenie ogłoszeń w dniu 08 sierpnia 2013 roku na tablicy ogłoszeń w budynku Urzędu Miejskiego w Lubrańcu, na tablicy ogłoszeń w sołectwie Lubraniec Parcele oraz na stronie internetowej Urzędu Miejskiego w Lubrańcu,
- termin składania uwag i wniosków określono na 21 dni od dnia 09.08.2013 roku do dnia 30.08.2013 roku.,

- w tym terminie nikt nie zapoznał się ze zgromadzonym materiałem dowodowym tj. raportem oddziaływania na środowisko, analizą migotania cienia, analizą akustyczną, raportami z monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego. W tym terminie wpłynęło pismo, do którego dołączono listę mieszkańców, protestujących przeciwko budowie elektrowni wiatrowych na terenie gminy Lubraniec.

Pismo w swojej treści nie zawierało dowodów, które w sposób fachowy wskazywałyby na negatywny wpływ zamierzenia inwestycyjnego na środowisko. Zarzuty dotyczące potencjalnego negatywnego wpływu inwestycji na otoczenie mają charakter hipotetyczny, nie poparte żadnymi dowodami.

Raport precyzyjnie wskazuje potencjalny wpływ przedsięwzięcia na środowisko w fazie budowy, eksploatacji i likwidacji. Dokument zawiera szczegółowe ustalenia odnośnie wpływu inwestycji na wody powierzchniowe i podziemne, szatę roślinną, faunę, zdrowie ludzi, zanieczyszczenie powietrza atmosferycznego, dobra materialne i dobra kultury. Wynika z niego, że w przypadku zachowania warunków określonych w niniejszej decyzji nie wystąpią ponadnormatywne uciążliwości dla wszystkich komponentów środowiska i warunków życia ludzi oraz nie zostaną naruszone interesy osób trzecich.

9. W dniu 14 października 2013 roku Burmistrz Lubrańca zawiadomił strony postępowania o zebraniu materiału dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji inwestycji polegającej na *budowie na działkach nr 190/1; 191; 192; 195; 196/1 w obrębie miejscowości Lubraniec – Parcele i działce nr 8 położonej w obrębie Redecz Wielki Parcele gmina Lubraniec, jednej elektrowni wiatrowej o mocy do 4,5 MW, o maksymalnej wysokości do 190 m n.p.t. wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz przyłączem energetycznym i telekomunikacyjnym*,

10. Żadna ze stron postępowania nie zapoznała się z aktami sprawy.

Na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji, przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest na terenach rolnych, poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2001 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 poz. 627 z późn. zm.) na terenach rolnych.

Zlokalizowanie elektrowni wiatrowej w krajobrazie rolniczym jest najbardziej optymalnym rozwiązaniem dla populacji ptaków lęgowych oraz nietoperzy, ze względu na niską liczbę gatunków występujących w takim środowisku.

Na podstawie analizy rocznego monitoringu awifauny można stwierdzić, że projektowana inwestycja nie wpłynie istotnie na obniżenie zasobów gatunków lęgowych i zimujących, nie będzie miała ona większego wpływu na śmiertelność ptaków podczas migracji. Nie przewiduje się również, aby projektowana inwestycja stanowiła zagrożenie dla przedmiotów ochrony najbliższego obszaru specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 Dolina Dolnej Wisły PLB040003, położonego w odległości około 19 km od terenu inwestycji. Na podstawie przeprowadzonych badań ornitologicznych nie stwierdzono bezpośrednich powiązań między najbliższym obszarem Natura 2000 a planowana lokalizacją inwestycji.

Jednocześnie realizacja zamierzenia inwestycyjnego w ocenie chiropterologicznej nie spowoduje negatywnego oddziaływania na populacje nietoperzy bytujących na przedmiotowym terenie.

Jednocześnie w celu weryfikacji prognoz odnośnie możliwego oddziaływania farmy na populację ptaków i nietoperzy, w szczególności oceny zmiany natężenia wykorzystania terenu przez te zwierzęta w porównaniu z okresem przedrealizacyjnym oraz oszacowaniu ich śmiertelności w wyniku kolizji, niezbędne jest wykonanie porealizacyjnego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Prowadzenie monitoringu porealizacyjnego zgodnie ze wskazanymi wytycznymi daje osobom uczestniczącym w tej procedurze większą pewność, że wykonywane przez nie czynności zgodne są z zasadami uznanymi przez szersze grono ekspertów. Ponadto ww. analiza pomaga dokonać prawidłowej oceny, czy konieczne jest wdrożenie dodatkowych działań minimalizujących oddziaływanie elektrowni na środowisko przyrodnicze. Zapewnia ona także większą porównywalność danych o występowaniu ptaków i nietoperzy uzyskiwanych w trakcie badań terenowych prowadzonych w różnych lokalizacjach.

Wymienione ograniczenia dotyczące użytkowania gruntów otaczających elektrownię wiatrową podczas jej funkcjonowania m.in. wykaszanie roślinności zielonej wzdłuż dróg technologicznych, na placach manewrowych oraz bezpośrednio pod elektrownią, mają na celu zmniejszenie atrakcyjności terenów elektrowni jako żerowiska i lęgowiska ptaków. Ograniczenie co do możliwości sadzenia zieleni wysokiej czy tworzenia zbiorników wodnych zapobiega również przywabianiu ptaków i nietoperzy, które też narażone są na śmierć w wyniku oddziaływania siłowni wiatrowych.

Wymagania odnośnie zakazu wprowadzania zadrzewień i zakrzewień, tworzenia oczek wodnych i stawów oraz siania zbóż ozimych na użytkach rolnych wokół planowanej elektrowni wiatrowej, dotyczy przede wszystkim części działki będącej we władaniu podmiotu realizującego zamierzenie. Jednocześnie zaleca się, aby strefa tych ograniczeń obejmowała obszar w promieniu 200 m od planowanej elektrowni wiatrowej.

W celu uniknięcia wystąpienia efektu stroboskopowego, czyli tzw. migotania cienia, oddziałującego bezpośrednio na człowieka, zainstalowane łopaty wirnika zostaną wykonane z tworzywa sztucznego o matowym kolorze powierzchni, co zminimalizuje odbijanie się światła słonecznego.

Uwzględniając omówione w załączonej dokumentacji zabezpieczenia, zaplanowane zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji projektu, nie przewiduje się wpływu inwestycji na zwiększenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Planowana inwestycja nie jest związana ze stałym poborem wody i generowaniem ścieków. Eksploatacja ww. turbiny wiatrowej nie będzie powodowała emisji pyłów i gazów do atmosfery. Wszelkie powstałe odpady zostaną zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Aby zapewnić właściwą gospodarkę odpadami na etapie budowy i eksploatacji inwestycji, nałożono na Inwestora obowiązek selektywnego magazynowania odpadów w wydzielonych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo – wodne przed zanieczyszczeniami oraz w sposób uniemożliwiający ich rozprzestrzenianie się, a także zobowiązano do systematycznego przekazywania powstających odpadów podmiotom posiadającym wymagane prawem decyzje w zakresie gospodarowania odpadami.

Wartości graniczne hałasu generowanego przez planowaną elektrownię wiatrową o mocy 4,5 MW dla najbliższej położonych budynków chronionych akustycznie nie powinny przekraczać poziomów dopuszczalnych. Budynki mają charakter zabudowy zagrodowej, co obliguje do zachowania poziomu hałasu w porze nocnej dla przedziału czasowego jednej najbardziej niekorzystnej godziny nocy do 45 dB i 55 dB w porze dnia dla przedziału czasu odniesienia równemu 8 najmniej korzystnym godzinom dnia kolejno po sobie następującym.

Z uwagi na występujące w pobliżu zamierzenia budynki mieszkalne, należy wykonać kontrolne pomiary poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826 z późn. zm.). Analizę należy wykonać po upływie miesiąca od dnia oddania obiektu do użytkowania i wyniki przedstawić niezwłocznie Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy. W wypadku stwierdzenia przekroczeń natężenia hałasu w obrębie terenów zabudowanych, leżących w sąsiedztwie elektrowni wiatrowej, należy podjąć działania dla ograniczenia jego emisji w taki sposób, aby eksploatacja nie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Wyniki pomiarów wraz z opisem dokonanych korekt należy przedstawić Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po wykonaniu pomiarów kontrolnych. Pomiary w zakresie poziomu hałasu powinny być prowadzone przez osoby do tego upoważnione, dysponujące sprzętem technicznym o stosownych parametrach, dopuszczonych i zalegalizowanym do tego rodzaju pomiarów.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w związku z planowanym zamierzeniem, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1 cyt. 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, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Po analizie zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie, nie przewiduje się na danym obszarze wystąpienia znaczącego skumulowanego oddziaływania, z uwagi na brak powiązań zamierzenia z innymi przedsięwzięciami.

Planowane zamierzenie jest zlokalizowane w obszarze dorzecza Wisły. Z uwagi na skalę przedsięwzięcia stwierdza się, że jego realizacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych, zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjętym Uchwałą Rady Ministrów z dnia 22 lutego 2011 roku (M.P. z dnia 21 czerwca 2011 roku. Nr 49 poz. 549)

W celu ograniczenia wpływu zamierzenia na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w wyżej wymienionym planie zaplanowano następujące zabezpieczenia:

a) w trakcie budowy:

- roboty ziemne będą ograniczały się do bezwzględnie minimum, aby uniemożliwić penetrację zanieczyszczeń wód opadowych do warstwy wodonośnej,
- sprzęt używany do prac ziemnych i montażowych będzie sprawny (bez wycieków paliwa i olejów),
- wprowadzono zakaz wylewania olejów i innych substancji niebezpiecznych w grunt,

b) w trakcie eksploatacji:

- turbina wyposażona będzie w system uszczelnień oleju, zabezpieczający wody powierzchniowe i podziemne przed ewentualnym wyciekami tych substancji do gruntu.

Na działki sąsiadujące z terenem inwestycji nie zostały złożone wnioski o ustalenie warunków zabudowy i zagospodarowania terenu na budowę budynku mieszkalnego.

Reasumując powyższe, na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji, uznano realizację tego przedsięwzięcia za dopuszczalną, jednakże w celu weryfikacji prognozy śmiertelności i innych potencjalnych oddziaływań przedsięwzięcia na awifaunę, a także wdrożenia w trakcie funkcjonowania farmy dodatkowych środków minimalizujących, wskazuje się na konieczność przeprowadzenia porealizacyjnego monitoringu ptaków i nietoperzy.

11. W raporcie opisano trzy możliwe do realizacji warianty przedsięwzięcia. Ponadto w nawiązaniu do treści Postanowienia o zakresie raportu rozpatrzono możliwość wariantu lokalizacyjnego zwiększającego odległość turbiny od zabudowy. W wyniku rozważań zawartych w raporcie odrzucono możliwość odsunięcia turbiny od zabudowy z uwagi na brak odpowiednich terenów na obszarze gminy Lubraniec, które spełniałyby kryteria formalne. Jako wariant inwestorski-realizacyjny proponuje się posadowienie jednej elektrowni wiatrowej o mocy do 4,5 MW i całkowitej wysokości do 190 w obrębie Lubraniec-Parcele. Śmigło elektrowni będzie miało w tym przypadku średnicę do 128 metrów. W wariantcie alternatywnym proponowana jest również jedna elektrownia o mocy do 2 MW, całkowitej wysokości do 170 metrów, mocy akustycznej 105,5 dB i śmigle o średnicy 100 metrów. Drugi wariant alternatywny omawia turbinę o mocy do 3MW, całkowitej wysokości do 176 metrów, mocy akustycznej 107 dB i śmigle o średnicy 112 metrów. W przypadku wariantu realizacyjnego elektrownia ma moc akustyczną na poziomie 106,4 dB. W toku rozważań przeprowadzonych w raporcie uznano, że największa moc elektrowni (w wariantcie proponowanym do realizacji) przy relatywnie niskim poziomie hałasu gwarantuje najlepsze wykorzystanie terenu objętego inwestycją.

12. Dla terenu, na którym ma być zrealizowane przedsięwzięcie nie istnieje uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

13. Przed wydaniem decyzji uzyskano:

- uzgodnienie - Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy – postanowienie nr WOO.4242.65.2013.JM z dnia 10 lipca 2013 roku
- opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włocławku – nr N.NZ-42-12-09/13 z dnia 01 sierpnia 2013 roku

14. Treść uzgodnień i opinii została uwzględniona w sentencji decyzji.

*W związku z powyższym należało orzec jak w sentencji decyzji.*

### **P o u c z e n i e**

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 03 października 2008 roku 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 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1 pkt. 1 - 13. Złożenie wniosku winno nastąpić w terminie 4 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Termin ten 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 we Włocławku za moim pośrednictwem w ciągu 14 dni od daty jej otrzymania.

#### Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

#### Otrzymują:

1. Centralna Grupa Energetyczna S.A.  
ul. Spółdzielców 3; 62-510 Konin

2. Burmistrz Lubrańca
3. Pan Stanisław Józwiak (adres w aktach sprawy)
4. Pani Anna Józwiak- Aleksyńska (adres w aktach sprawy)
5. Pan Mirosław Szulc (adres w aktach sprawy)
6. Pani Ewa Józwiak-Szulc (adres w aktach sprawy)
7. Pan Henryk Nowakowski (adres w aktach sprawy)
8. Pani Jadwiga Nowakowska (adres w aktach sprawy)
9. Pan Marek Sikorski (adres w aktach sprawy)
10. Pan Sławomir Faryński (adres w aktach sprawy)
11. Pani Mariola Faryńska (adres w aktach sprawy)
12. Pan Fryderyk Czerwiński (adres w aktach sprawy)
13. Pani Emilia Czerwińska (adres w aktach sprawy)
14. Pan Robert Nowakowski (adres w aktach sprawy)
15. Pani Agnieszka Nowakowska (adres w aktach sprawy)
16. Pani Agnieszka Chybcyńska (adres w aktach sprawy)
17. Pan Marek Kamiński (adres w aktach sprawy)
18. Pani Marzena Kamińska (adres w aktach sprawy)
19. Pan Jacek Tomaszewski (adres w aktach sprawy)
20. Pani Agnieszka Tomaszewska (adres w aktach sprawy)
21. Pan Zbigniew Kamiński (adres w aktach sprawy)
22. a/a

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Włocławku
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy

## Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane jest przedsięwzięcie składające się z jednej elektrowni wiatrowej o mocy do 4,5 MW wraz elementami towarzyszącymi (linią energetyczną SN, kablami sterowania i niezbędnymi urządzeniami elektroenergetycznymi) w następującej lokalizacji:

Element inwestycji	Numer działki	obręb	Gmina
Fundament	195	Lubraniec Parcele	Lubraniec
Śmigło	190/1; 191; 192; 195; 196/1	Lubraniec Parcele	Lubraniec
Plac	195	Lubraniec Parcele	Lubraniec
Droga wewnętrzna	195  8	Lubraniec Parcele  Redecz Wielki- Parcele	Lubraniec
Łuk drogowy tymczasowy	190/1	Lubraniec Parcele	Lubraniec

Przyłącze elektroenergetyczne we wszystkich wariantach będzie zrealizowane za pośrednictwem linii podziemnej. Trasa linii kablowej nie jest obecnie znana. W obowiązującym porządku prawnym trasa linii kablowej jest ustalana w oparciu o decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w warunkach przyłączeniowych wydawanych przez Zakład Energetyczny. Będą one przedmiotem wniosku inwestora po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zakłada się ogólną zasadę prowadzenia linii kablowej w istniejących drogach, ewentualnie przez działki w użytkowaniu rolnym z pominięciem konieczności wycinki drzew czy krzewów. Ponadto prace przy linii kablowej, podobnie jak główna inwestycja, będą realizowane poza okresami lęgowymi (sierpień-marzec, szczegóły w punkcie dotyczącym harmonogramu prac). W przypadku konieczności prowadzenia prac poza tym okresem należy zobowiązać inwestora do konsultacji z herpetologiem i ornitologiem i wykonywania prac pod ich nadzorem.

W obrębie działek posadowienia elektrowni zostaną wykonane drogi dojazdowe wraz z placami manewrowymi o powierzchni około 5300 m<sup>2</sup> na stałe. Będą one wykonane z kruszywa łamanego. Realizacja dróg uwzględniająca lokalne uwarunkowania związane z rowami melioracyjnymi i ciekami wodnymi jest przedmiotem osobnych uzgodnień i zostanie przeprowadzona zgodnie z odrębnymi przepisami i warunkami nakładanymi przez producenta elektrowni. Ponadto około 700 m<sup>2</sup> powierzchni będzie zajęte przez stopę fundamentową elektrowni.

Elektrownie wyposażone są w lotnicze oznakowania przeszkodowe - dzienne oraz nocne. Oznakowanie przeszkodowe dzienne stanowią pasy koloru czerwonego i białego namalowane na końcach śmigieł na 1/3 długości śmigła. Oznakowanie

przeszkodowe nocne stanowi, fabrycznie przygotowany, zespół lamp oświetleniowych koloru czerwonego umieszczonych na szczycie gondoli. Oznakowanie przeszkodowe zostanie dostosowane do wymagań określonych w uzgodnieniach z władzami lotniczymi.

Elektrownia wiatrowa zbudowana będzie z wieży stalowej lub żelbetowo-stalowej o konstrukcji rurowej oraz gondoli zawierającej generator prądu, silnik ustawiający wirnik w kierunku wiatru, urządzenie tłumiące drgania własne oraz elektroniczne zabezpieczenia. Piasta z łopatomi wirnika jest wykonana z tworzyw sztucznych stosowanych w konstrukcjach lotniczych (żywice na podbudowie włókien szklanych). Łopaty śmigła skręcane są indywidualnie, w taki sposób, by utrzymywane były optymalne warunki pracy, uwzględniające aktualną wietrzność. Konstrukcja elektrowni montowana jest na żelbetowym fundamencie o przekroju kwadratowym bądź kołowym (powierzchnia około 700 m<sup>2</sup>, głębokość posadowienia około 2,6 m, czyli konieczne będzie wybranie w przybliżeniu 1800 m<sup>3</sup> gruntu dla jednej elektrowni). Dokładna głębokość posadowienia fundamentu określona będzie po wykonaniu badań geologicznych, przed uzyskaniem pozwolenia na budowę. W przypadku natrafienia na lokalne wody podziemne posadowienie fundamentów należy wykonać metodą gwarantującą miejscowe odwodnienie, zapobiegając jednocześnie naruszeniu warunków hydrogeologicznych i odwodnieniu wykraczającemu poza teren objęty posadowieniem fundamentów oraz koniecznych do tego celu wykopów (np. ścianki Larsena, metoda „na mokro”). Sterowanie pracą siłowni będzie odbywało się automatycznie. Sterowanie uwzględnia parametry powodujące zablokowanie siłowni, w przypadku gdy wiatr osiąga ustalony próg granicznej prędkości (najczęściej około 25 m/s), a także przy zwarciach, wylądowaniach elektrycznych, oblodzeniach, przerwach na liniach przesyłowych czy też innych awariach. Wytwarzanie energii elektrycznej z wykorzystaniem siły wiatru oparte jest na zjawiskach: aerodynamicznym, tj. przemianie energii niesionej przez wiatr na ruch obrotowy wirnika (łopaty, śmigła siłowni), indukcji elektromagnetycznej tj. zamianie energii mechanicznej (ruch obrotowy wirnika) na energię elektryczną (generator prądotwórczy), elektroenergetycznym tj. przemianie i dopasowaniu elektrycznym (napięciowym, częstotliwościowym i fazowym, uzyskiwanym w transformatorze) do sieci odbierającej oraz na przesyłanie energii linią doprowadzającą do sieci.

Dla projektu budowlanego elektrowni wiatrowej oraz dróg dojazdowych i placu montażowego zostaną przeprowadzone badania geotechniczne gruntu. Montaż elektrowni odbywa się w pobliżu miejsca jej posadowienia z gotowych elementów (odcinki słupa nośnego, śmigła, gondola), przy pomocy dźwigu. Wielkość elementów elektrowni oraz sprzętu budowlanego pociąga za sobą konieczność wytyczenia tymczasowego terenu technicznego (placu składowego i miejsca postoju parku maszynowego). Teren ten zostanie tymczasowo utwardzony i zrehabilitowany po zakończeniu prac. Wykonawca prac musi dysponować parkiem maszynowym w należyтым stanie technicznym, aby wyeliminować ryzyko ewentualnego wycieku materiałów ropopochodnych.

Elektrownia posiadać będzie monolityczne, żelbetowe fundamenty. Elektroenergetyczna linia kablowa SN 15 kV zostanie położona w wykopie lub za pomocą pługa (tzw. metodą płużenia), natomiast pod drogami utwardzonymi oraz

ciekami i rowami melioracyjnymi linia kablowa położona zostanie za pomocą przecisku lub przewiertu sterowanego. W przypadku zastosowania metody układania kabli w wykopie podziemne linie kablowe SN 15 kV, układane będą w wykopach o głębokości do 2 m p.p.t. i szerokości ok. 0,5 – 0,8 m (co oznacza konieczność wybrania około 1,04 m<sup>3</sup> urobku na 1 m długości wykopu). Linie energetyczne łączące turbiny z istniejącą siecią elektroenergetyczną oraz kable sterowania i automatyki zabezpieczone zostaną zgodnie z zasadami sztuki budowlanej.