

Dokumenty
do wniosku zgodnie z § 4 Federalnej ustawy o ochronie przed immisjami

Budowa i eksploatacja 5 turbin wiatrowych
w obrębie Rosow
typ Vestas V150
na terenie farmy Tantow

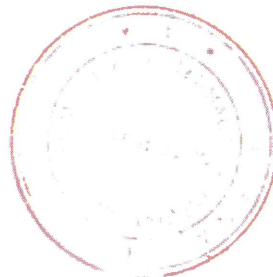
Zawiera informacje nieprzeznaczone do publikacji!

Zmiana na 2 turbiny wiatrowe w dniu 08.03.2021

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka akcyjna
Gut Dauerthal
17291 Dauerthal

Data wniosku: 16.12.2017

Podpis: */-/ podpis nieczytelny*



Wniosek o pozwolenie lub zgłoszenie zgodnie z Federalną ustawą o ochronie przed immisjami

Adres organu wydającego decyzję:

Sygnatura akt, wnioskodawca

Landesmat für Umwelt/Abteilung T1 Referat T13
 [Krajowy Urząd ds. Środowiska/Dział T1 Referat T13]
 Müllroser Chaussee 50
 15236 Frankfurt (Oder)

Urząd skarbowy:

1. Dane adresowe

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

tel.
 faks
 e-mail:

ulica, nr domu: Gut Dauerthal
 kod pocztowy, miejscowość 17291 Dauerthal

W przypadku zapytań należy zwracać się do:

W przedsiębiorstwie wnioskodawcy

Referent: Timmler, Franziska

tel. 039854/6459-229

faks: 039854/6459-417

e-mail: franziska.timmler@enertrag.com

Projektant:

Firma

Opracowujący:

Pasewaldt, Andreas

tel. 039854/6459-229

faks: 039854/6459-417

e-mail: franziska.timmler@enertrag.com

ulica, nr domu: Gut Dauerthal

kod pocztowy, miejscowość 17268 Dauerthal

Osoba odpowiedzialna zgodnie z § 52b ust. 1 zdanie 1 Federalnej ustawy o ochronie przed immisjami

Nazwisko, imię Christen, Jens

tel. 039854/6459-229

faks: 039854/6459-417

e-mail: franziska.timmler@enertrag.com

2. Dane ogólne urządzenia/ obszaru eksploatacji**2.1 Lokalizacja urządzenia/ obszaru eksploatacji**

Nazwa zakładu lub przedsiębiorstwa, w którym przewidziana jest budowa urządzenia lub obszaru eksploatacyjnego:
 Budowa i eksploatacja 5 turbin wiatrowych typu Vestas V150 o wysokości do piasty 166 m i mocy 5,6 MW każda.

Działka Tantow na obszarze kwalifikowanego wykorzystywania energii wiatrowej nr 29 „Tantow”

kod pocztowy/miejscowość 16307 Rosow, Neurochlitz (gmina Mescherin)

ulica / nr domu działka Tantow

Współrzędne (wschód/północ):

Jednostka ewidencyjna/obręb/działki: Rosow 3 127

Rosow 3 149

2.2 a Rodzaj urządzenia

Numer urządzenia głównego:

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

Sygnatura sprawy:

Data sporządzenia: 03.03.2021 wersja: 1 Sporządzono przy pomocy: ELIA-2.7-b7

Nr wg Załącznika 1 Federalnego Rozporządzenia o ochronie przed immisjami nr 4 1.6.2V

Oznaczenie urządzenia zgodnie z Rozporządzeniem o ochronie przed immisjami nr 4 Urządzenie do wykorzystywania energii wiatrowej o łącznej wysokości ponad 50 metrów i poniżej 20 siłowni wiatrowych

Oznaczenie wewnątrzzakładowe: Działka Tanow: SD K7, SD K9

Wydajność/moc: istniejąca MW przyszła: 11,2 MW

2.2 b Rodzaj zakresu eksploatacji zgodnie z § 12 Rozporządzenia o ochronie przed immisjami

- zakres eksploatacji klasy dolnej
- zakres eksploatacji klasy górnej

2.3 Elementy urządzenia i instalacje pomocnicze

Nr urządzenia A003

Oznaczenie urządzenia zgodnie z Rozporządzeniem o ochronie przed immisjami nr 4 1.6.2V

Oznaczenie wewnątrzzakładowe: SD K7

Moc istniejąca MW Moc przyszła 5,6 MW

Nr urządzenia A005

Oznaczenie urządzenia zgodnie z Rozporządzeniem o ochronie przed immisjami nr 4 1.6.2V

Oznaczenie wewnątrzzakładowe: SD K9

Moc istniejąca MW Moc przyszła 5,6 MW

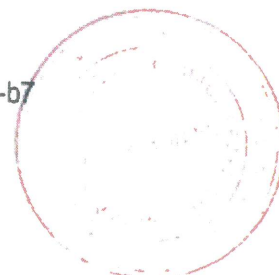
3. Rodzaj postępowania

- Postępowanie o udzielenie pozwolenia
- Wniosek o pozwolenie na nowe urządzenie z ogłoszeniem publicznym § 4 w zb. z § 10 Federalnej Ustawy o ochronie przed immisjami
- Postępowanie o udzielenie pozwolenia
- Wniosek o pozwolenie na nowe urządzenie bez ogłoszenia publicznego § 4 w zb. z § 19 Federalnej Ustawy o ochronie przed immisjami
- Wniosek o udzielenie pozwolenia na urządzenie testowe § 2 (3) 4. F.Roz. o ochr. p. emisj.
- Wniosek o udzielenie pozwolenia na istotną zmianę lokalizacji eksploatacji urządzenia § 16 (1) F.U. o ochr. p. emisj.
- konstrukcji § 16 (1) F.U. o ochr. p. emisj.
- Wniosek o udzielenie pozwolenia na zmianę urządzenia wymagającego pozwolenia, istotną z punktu widzenia zakłóceń § 16 (1) F.U. o ochr. p. emisj.
- § 16 a F.U. o ochr. p. emisj.
- Wniosek o pozwolenie częściowe § 8 Fed. U. o ochr. p. emisj.

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

Sygnatura sprawy:

Data sporządzenia: 03.03.2021 wersja: 1 Sporządzono przy pomocy: ELIA-2.7-b7



Wniosek o dopuszczenie wcześniejszego rozpoczęcia	§ 8 a (1) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o dopuszczenie wcześniejszej eksploatacji	§ 8 a (3) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o wydanie decyzji wstępnej	§ 9 Fed.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o ustalenie terminu	§ 12 (2) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o rezygnację z publicznego ogłaszania	§ 16 (2) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek i pozwolenie na zmianę wymagającą zgłoszenia	§ 16 (4) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o wyłożenie publiczne	§ 19 (3) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o wydanie pozwolenia na budowę urządzenia, które nie wymaga pozwolenia, stanowiące obszar eksploatacji lub jego część	§ 23 b F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o wydanie pozwolenia na eksploatację urządzenia, które nie wymaga pozwolenia, stanowiące obszar eksploatacji lub jego część	§ 23 b F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o wydanie pozwolenia na istotną z punktu widzenia zakłóceń zmianę urządzenia, które nie wymaga pozwolenia, stanowiącego obszar eksploatacji lub jego część,	§ 23 b F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Procedura zgłaszania:		
Zgłoszenie zmiany	§ 15 (1) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Zgłoszenie wstrzymania eksploatacji	§ 15 (3) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Zgłoszenie urządzenia wymagającego pozwolenia	§ 67 (2) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Zgłoszenie urządzenia, które nie wymaga pozwolenia, stanowiącego obszar eksploatacji lub jego część	§ 23 a F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>

Czy wyrażają Państwo zgodę na opublikowanie dokumentacji wniosku w internecie? tak nie

Przepis o stosowaniu najnowszych dostępnych technik:

Raport o stanie początkowym

Raport o stanie początkowym gruntu i wód gruntowych na działce, na której ma się znaleźć urządzenie, dla urządzeń podlegających Dyrektywie o emisjach przemysłowych zgodnie z § 3 ustęp 8 Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami w zbiegu z § 3 Rozporządzenia o ochronie przed immisjami nr 4 jest konieczny

tak nie istnieje

Raport o stanie początkowym został sporządzony przy okazji następującego przedsięwzięcia:

Decyzja z: Sygnatura sprawy:

Niniejszy wniosek odnosi się do:

decyzji z dnia: Sygnatura sprawy:

decyzji z dnia: Sygnatura sprawy:

3.1 Postępowania należące do zakresu wniosku (§ 13 Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami, § 23 b Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami) i wyjątki

Wnioskuje się o następujące decyzje zgodnie z § 13 Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami względnie § 23 b Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami:

Pozwolenie na budowę	§ 72 Prawa budowlanego Brandenburgii	<input checked="" type="checkbox"/>
Stwierdzenie przydatności	§ 63 Ustawy o gospodarce wodnej i § 17 Rozporządzenia o urządzeniach do obróbki materiałów niebezpiecznych dla wód	<input type="checkbox"/>
Wdrożenie pośrednie	§ 58 / 59 Ustawy o gospodarce wodnej	<input type="checkbox"/>
Pozwolenie	§ 18 (1) pkt 1 Rozporządzenia o bezpieczeństwie eksploatacji	<input type="checkbox"/>
Dopuszczenie weterynaryjne	art. 24 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego 1069	<input type="checkbox"/>

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

Sygnatura sprawy:

Data sporządzenia: 03.03.2021 wersja: 1 Sporządzono przy pomocy: ELiA-2.7-b7



Pozwolenie

§ 7 Ustawy o materiałach wybuchowych

Decyzja	Przepis prawa
1	2

Wnioskuje się o następujące wyjątki/zwolnienia:

- Wyjątek § 19 Rozporządzenia o materiałach niebezpiecznych
- Wyjątek § 14 Rozporządzenia w sprawie substancji biologicznych
- Wyjątek § 3a ust. 3 Rozporządzenia w sprawie miejsc pracy
- Wyjątek § 3 2. Rozporządzenia o materiałach wybuchowych

Decyzja	Przepis prawa
1	2

3.2. Postępowania nienależące do zakresu wniosku

Proszę podać wszystkie decyzje lub dopuszczenia nieobjęte wnioskiem zgodnie z § 13 Federalnej Ustawy o ochronie przed immisjami (również składane do innych organów), które są wnioskowane lub zostały zawnioskowane poza tym postępowaniem w odniesieniu do planowanego przedsięwzięcia:

Postępowanie	Przepis prawa	Właściwy urząd
1	2	3

4. Inne dane na temat urządzenia / obszaru eksploatacji**4.1. Rozruch**

Urządzenie/obszar eksploatacji ma być uruchomiony w lipcu 2023 roku

4.2 Przepuszczalne koszty

Koszty budowy	9 623 172	Euro
w tym koszty stanu surowego wg normy DIN 276	4 381 580	Euro

Podane koszty zawierają podatek VAT.

5. Obowiązek badania oddziaływania na środowisko

Klasyfikacja przedsięwzięcia zgodnie z Załącznikiem 1 do Ustawy o badaniu oddziaływania na środowisko:

Numer:

Opis:

Wpis (X, A, S):

Obowiązek badania oddziaływania na środowisko

- Badanie oddziaływania na środowisko jest konieczne. Konieczne dokumenty zgodnie z § 4e Rozporządzenia o ochronie przed immisjami nr 9 oraz § 16 Ustawy o badaniu oddziaływania na środowisko są załączone na formularzu 14.2
- Badanie oddziaływania na środowisko nie jest konieczne, ale niniejszym składamy wniosek o jego przeprowadzenie
- Obowiązek badania oddziaływania na środowisko w przypadkach indywidualnych
- Wstępne badanie zostało wykonane przez organ wydający pozwolenie. Wykazało ono, że badanie oddziaływania na środowisko nie jest konieczne
- Wstępne badanie zostało wykonane przez organ wydający pozwolenie. Wykazało ono, że badanie oddziaływania na środowisko jest konieczne. Konieczne dokumenty zgodnie z § 4e Rozporządzenia o ochronie przed immisjami nr 9 oraz § 16 Ustawy o badaniu oddziaływania na środowisko są załączone na formularzu 14.2

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

Sygnatura sprawy:

Data sporządzenia: 03.03.2021 wersja: 1 Sporządzono przy pomocy: ELIA-2.7-b7

- Wstępne badanie nie zostało wykonane; niniejszym wnioskujemy o nie. Konieczne dokumenty w celu przeprowadzenia badania wstępnego zawarte są w niniejszym wniosku.
- Przedsięwzięcie nie jest wymienione w Załączniku 1 Ustawy o badaniu oddziaływania na środowisko.

6. Ustawa o handlu emisjami gazów cieplarnianych

- Urządzenie wg Ustawy o handlu emisjami gazów cieplarnianych
Nr urzędzenia zgodnie z Załącznikiem 1
Ustawy o handlu emisjami gazów cieplarnianych

Nazwa urzędzeni zgodnie
z załącznikiem1 Ustawy o handlu emisjami gazów cieplarnianych

7. Zarządzanie środowiskiem i audyt środowiskowy

Czy urządzenie stanowi część wpisanej lokalizacji

1. zgodnie z Rozporządzeniem (WE) 1221/2009 w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekzarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS) z 19 marca 2001 (Dziennik Urzędowy WE Nr L 114 str. 1) lub

- tak
 nie

2. Załącznik wprowadzający zarządzanie środowiskiem i jest certyfikowany zgodnie z normą DIN EN ISO 14001 (wydanie 11/2015)

- tak
 nie

8. Zamierzona zmiana

9. Uzasadnienie

10. Oświadczenie o zgodności

Niniejszym oświadczam, że dokumenty wniosku złożone przeze mnie w wersji elektronicznej są w pełni zgodne z egzemplarzem papierowym pod względem wersji, treści, prezentacji i skali.

Wybrana nazwa pliku wniosku pozwala na rozróżnienie treści wniosku (urządzenie, lokalizacja), wersji i daty wersji.

W przypadku sprzeczności obowiązuje dana wersja papierowa.

To samo dotyczy części wniosku, które zostaną złożone w późniejszym czasie.

Dauerthal, 08.03.2021

Miejscowość, data

/-/ podpis nieczytelny

podpis

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

Sygnatura sprawy:

Data sporządzenia: 03.03.2021 wersja: 1 Sporządzono przy pomocy: ELIA-2.7-b7

Działka Tantow, obręb Rosow

Budowa i eksploatacja **dwóch** turbin wiatrowych**1 Dane ogólne i lokalizacja przedsięwzięcia**

Działka Tantow znajduje się na terenie gminy Mescherin (obwód Rosow. Planowane lokalizacje turbin wiatrowych znajdują się na północ od wsi Neurochlitz i na południowy wschód od wsi Rosow na obszarze gruntów ornych. Administracyjnie obszar projektu podlega pod Urząd w Gartz nad Odrą i powiat Uckermark. Na wschodzie z działką graniczy Rzeczpospolita Polska.

Planowany obszar zgodnie z Planem regionalnym powiatów Uckermark-Barnim, Planem częściowym "Wykorzystanie wiatru, zabezpieczenie i pozyskiwanie surowców" (który wszedł w życie 18.10.2016 r.), rozciąga się na Obszarze kwalifikowanego wykorzystywania energii wiatrowej "29-Tantow".

Obecnie przygotowywany jest związany z projektem plan zagospodarowania nr 4 gminy Mescherin "Działka Tantow - rozbudowa" (faza projektowa). Zakres przestrzenny związanego z projektem planu zagospodarowania przestrzennego nr 4 "Działka Tantow - rozbudowa" leży pomiędzy miejscowościami Rosow i Neurochlitz i rozciąga się wzdłuż granicy państwowej z Polską. Obejmuje on północno-wschodnią część Obszaru kwalifikowanego wykorzystywania energii wiatrowej "29 - Tantow". W projekcie Planu B z dnia 18.10.2018 r. określono łącznie 10 granic zabudowy dla budowy i eksploatacji turbin wiatrowych. Planowane elektrownie wiatrowe znajdują się w ustalonych granicach zabudowy.

W granicach działki Tantow wydano pozwolenie na trzy turbiny wiatrowe¹. Trzy kolejne turbiny wiatrowe znajdują się w trakcie postępowania o wydanie pozwolenia zgodnie z Federalną Ustawą o ochronie przez immisjami.

2 Cel przedsięwzięcia

Projektowane urządzenia służyć będą do wytwarzania energii elektrycznej z wiatru. Wytworzona energia będzie zbierana w centralnym węźle przesyłowym poprzez wewnętrzne podziemne okablowanie, a następnie zewnętrzną trasą kablową odprowadzana do sieci e.dis. Zewnętrzna trasa kablowa nie stanowi integralnej części niniejszego wniosku o pozwolenie.

3 Opis projektu

Planowany tutaj typ urządzenia to wirnik o osi poziomej z 3 łopatom. Wirnik urządzenia jest wykonany z tworzywa sztucznego wzmocnionego włóknem szklanym. Zestaw maszyn umieszczony jest w gondoli wykonanej z blachy stalowej lub tworzywa sztucznego wzmocnionego włóknem szklanym. Wieża turbiny wiatrowej jest budowana zgodnie z wymogami statyki i dynamiki obciążenia wiatrem w konstrukcji wieży z rur stalowych. Do malowania należy użyć specjalnej farby antyrefleksyjnej. Fundamenty będą wykonane z żelbetu.

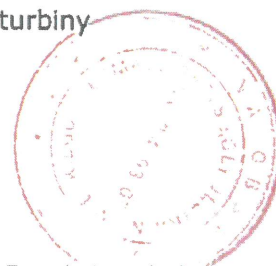
4 Ilość poszczególnych turbin

Turbiny:	2 sztuk
Stacje transformatorowe:	2 sztuki w maszynie turbiny wiatrowej

5 Dane elektryczne

2 x V150 -5.6	napięcie:	720 V
---------------	-----------	-------

¹ Ministerstwo Sprawiedliwości i Europy oraz Ochrony Konsumentów Kraju Związkowego Brandenburgia (2019): Zezwolenia na budowę i eksploatację trzech turbin wiatrowych w miejscowościach 16307 Tantow i 16307 Mescherin - Ogłoszenie Krajowego Urzędu Ochrony Środowiska z dnia 19 marca 2019 r. Dziennik Urzędowy Brandenburgii nr 10, rocznik 30., 20 marca 2019 r. (str. 325)



	moc:	5.600 kW
Moc łączna		11.200 kW
Napięcie na okablowaniu wewnętrznym:		30 kV

6 Maksymalna wysokości budowli

2 x V150 – 5.6	Łączna wysokość:	241 m nad poziomem gruntu (+3m podwyższony fundament)
	Wysokość do piasty:	166 m nad poziomem gruntu
	Średnica wirnika:	150 m

7 Pozostałe dane urządzenia

Producent:	Vestas
Typ:	V150 – 5.6

Rodzaj stosowanego systemu opisany jest szczegółowo w rozdziale 3.1 dokumentów wniosku. Dalsze szczegółowe informacje na tematy istotne z punktu widzenia pozwolenia (hałas, substancje niebezpieczne dla wód, bezpieczeństwo i higiena pracy, ochrona przeciwpożarowa itp.) zostały zebrane w poszczególnych rozdziałach dokumentów wniosku.

8 Powierzchnia

2 x V150	Powierzchnia każdej lokalizacji (fundament) 855 m ² włącznie z zapasem bezpieczeństwa (d=33m)	razem ok.	1.710 m²
	Plac manewrowy przy każdej lokalizacji ok. 980 m ²	razem ok.	1.960 m²
	Plac montażowy (czasowy) przy lokalizacji ok. 1.505 m²	razem ok.	3.010 m²
	Powierzchnia nowego dojazdu ok.		4.744 m²
		razem. ok.	<u>11.424 m²</u>
		w tym trwałe	8.414 m²
		w tym czasowe	3.010 m²

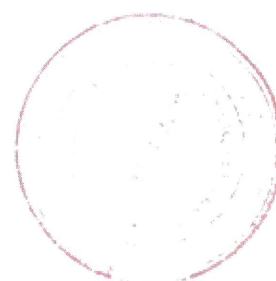
Teren zabudowany wyznaczany jest przez teren pod fundamenty, w tym stałe tereny zwirowe, drogę dojazdową i stałe place manewrowe.

Place montażowe są po wybudowaniu turbiny wiatrowej są odtwarzane i w związku z tym powodują jedynie tymczasowe utwardzenie względnie zagęszczenie gruntu.

Transformator jest montowany w gondoli projektowanej turbiny wiatrowej typu V150 - 5,6 tak, aby wymagana powierzchnia została uwzględniona w podanych wyżej wymiarach.

9 Konstrukcja turbin wiatrowych

Rodzaj urządzeń:	wirnik o osi poziomej z 3 łopatom
Kolor:	specjalna farba nierefleksyjny w kolorach z palety RAL: 9016 (biały drogowy), 2009 (pomarańczowy) lub alternatywnie 3020 (czerwony drogowy), 9002 (szara biel), 7038 (szary agatowy) lub 7035 (jasny szary)
Wieża:	wieża w konstrukcji rur stalowych



10 Podłączenie do sieci w celu odprowadzenia energii

Połączenie kablowe pomiędzy turbinami wiatrowymi zgodnie z obecnym stanem planowania zostanie ułożone na długości ok. 1.400 m pod ziemią na głębokości od ok. 1 do 1,20 m. W trakcie układania kabla wymagany jest pas o szerokości 3 m.

Podłączenie do systemu nastąpi do sieci energetycznej e.dis.

11 Ochrona odgromowa

System ochrony odgromowej składa się z systemów wewnętrznych i zewnętrznych.

Zewnętrzny system ochrony pochłania bezpośrednio uderzenie pioruna i odprowadza prąd z pioruna do systemu uziemienia pod wieżą.

Wewnętrzny system ochronny bezpiecznie odprowadza prąd z pioruna do instalacji uziemiającej. Eliminuje również magnetyczne i elektryczne pola indukcyjne spowodowane uderzeniami pioruna. Przykładami wewnętrznych elementów ochrony odgromowej są osłony EMC/ochrona odgromowa, kable ekranowane i urządzenia ochrony przeciwprzebieciowej. Kable i przewody są wyposażone w elementy ochrony przeciwprzebieciowej i nadprądowej na stykach stref ochrony odgromowej. Szczegółowy opis znajduje się w rozdziale 16.1.3 dokumentacji wniosku.

12 Fundamenty elektrowni wiatrowych

W celu posadowienia fundamentów betonowych konieczne jest wykonanie wykopów na głębokość ok. 3,7 m. Fundament ma łączną wysokość 2,98 m.

Głębokość posadowienia zależy od odpowiednich właściwości gruntu w danym miejscu. Po wykonaniu fundamentów wykop zostanie wypełniony usuniętą wcześniej ziemią która utworzy również nasyp w postaci nasypu wokół podstawy wieży.

13 Uzbrojenie

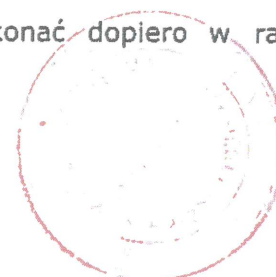
Do budowy oraz konserwacji i naprawy turbin wiatrowych potrzebna jest utwardzona droga dojazdowa do lokalizacji o szerokości 4,5 m i wymiarach skrajni 7 x 7 m. Na obszarze objętym planem przewiduje się budowę nowych dróg dojazdowych o długości ok. 1.420 m. Ponadto konieczne są miejsca skrętu wjazdów dla pojazdów budowlanych. Daje to łączną powierzchnię około 4 744 m² na potrzeby budowy nowych dróg.

Na potrzeby budowy dróg wierzchnia warstwa humusu jest całkowicie usuwana i składowana z boku wzdłuż dróg. Należy zauważyć, że wierzchnia warstwa gleby może mieć różną grubość. Po żniwach humus jest rozkładany na otaczających polach w postaci równej warstwy o grubości ok. 5 cm. Ta sama procedura ma zastosowanie na terenie placu manewrowego. Po zakończeniu prac budowlanych powierzchnie tymczasowe ponownie zasypuje się usuniętą warstwą humusu. Podczas budowy fundamentu wykonując wykop należy oddzielnie składować wierzchnią warstwę humusu i warstwę spodnią. Cała warstwa humusu wykorzystywana jest jako górna warstwa podczas zasypywania fundamentów; do zasypania dołu wykorzystuje się także ziemię z głębszych warstw. Nadmiar ziemi należy prawidłowo usunąć.

Drogi są zazwyczaj utwardzane nawierzchnią wykonaną z przesianego lub kruszonego materiału skalnego lub recyklingowego.

Dojazd odbywać się będzie drogą gminną pomiędzy Neurochlitz a Tantow. Do lokalizacji turbin wiatrowych dojazd odbywać się będzie drogą gminną pomiędzy Neurochlitz a Tantow. Jednocześnie dojazd do lokalizacji turbin odbywać się będzie po drodze, na którą udzielone zostało pozwolenie w ramach obcego przedsięwzięcia.

Dokładne wytyczenie trasy dla ciężkich transportów można wykonać dopiero w ramach przygotowań do prac budowlanych.



14 Ochrona przeciwpożarowa

Zaopatrzenie w wodę gaśniczą zapewniają punkty poboru wody gaśniczej w okolicznych miejscowościach Rosow (na północy) i Neurochlitz (na południu). Oprócz istniejących punktów poboru w promieniu jednego do dwóch kilometrów, do dyspozycji są samochody straży pożarnej w Gartz/Oder, zaopatrzone w kolejne 8.500 litrów wody gaśniczej. Istnieje możliwość zorganizowania "przewozu wahadłowego" przy pomocy wozów strażackich. Pojazdy przemieszczają się przy tym między miejscem akcji a punktem poboru wody, gdzie po opróżnieniu są one ponownie napełniane.

Oprócz przewozów wahadłowych istnieje możliwość zorganizowania "długiego połączenia". Z posiadanych w samochodach strażackich węży wykonuje się linię gaśniczą, doprowadzoną do punktu poboru do punktu poboru wody gaśniczej. Szczegóły dotyczące tych metod pracy można znaleźć w koncepcji ochrony przeciwpożarowej dla danej lokalizacji, potwierdzonej przez inżyniera kontrolującego (por. rozdział 12.8 dokumentacji wniosku).

15 Miotanie lodem

W przypadku turbin wiatrowych znajdujących się w odległości mniejszej niż $1,5 \times$ (wysokość piasty + średnica wirnika) od obszarów komunikacyjnych należy zapewnić środki ostrożności zapobiegające miotaniu lodem. Określona odległość od obszarów ruchu drogowego opiera się na wzorze określonym w projekcie WECO² ("Wind Energy Production in Cold Climates", 1999), który został potwierdzony w kilku orzeczeniach sądowych.

Planowana tu turbina SD K7 znajduje się w odpowiedniej odległości od dróg publicznych i ulic. Lokalizacja turbiny wiatrowej SD K9 znajduje się bliżej, niż wynosi ta odległość. Ekspertyza dotycząca oceny ryzyka związanego z miotaniem lodem/spadaniem lodu na terenie elektrowni wiatrowej Tantow (30.01.2020) została przygotowana przez TÜV Nord, co dowodzi wykonalności projektu (por. rozdział 16.1.3 dokumentacji projektu).

16 Bezpieczeństwo ruchu lotniczego

Ze względu na wysokość całkowitą, oznakowanie dzienne i nocne oraz oświetlenie wieży są wymagane dla bezpieczeństwa ruchu lotniczego. Oznakowanie dzienne powinno być wykonane za pomocą pomarańczowo-biało-pomarańczowego lub czerwono-szaro-czerwonego oznakowania (patrz pkt. 9) łopat, gondoli i wieży (nie za pomocą białego światła ostrzegawczego).

Oznakowanie nocne następuje za pomocą czerwonego światła ostrzegawczego. W celu osiągnięcia redukcji emisji pochodzącej z oświetlenia należy na działce zainstalować redukcję natężenia światła zależną od widoczności lub oznakowanie nocne włączające się według potrzeb. Nocna identyfikacja sterowana na żądanie może zapobiec trwałemu miganiu poprzez wyłączenie wszystkich światel ostrzegawczych w nocy i aktywowanie ich dopiero po zbliżeniu się samolotu. Teren objęty względnie nadzorowany tym systemem radarowym obejmuje południową część Pomorza Przedniego i północną część powiatu Uckermark.

Wnioskowane turbiny wiatrowe mają być sterowane przez ten aktywny system radarowy. Zmniejszenie natężenia światła w zależności od widoczności nie będzie już wtedy konieczne.

17 Ochrona przed immisjami

17.1. Hałas

Biorąc pod uwagę plan zagospodarowania przestrzennego gminy, w którym równoległe do 2 turbin wiatrowych uwzględnionych w niniejszym raporcie, zaplanowano 15 kolejnych turbin wiatrowych, w raporcie o ochronie przed immisjami uwzględniono cały plan jako obciążenie dodatkowe. Wyniki przedstawiono w poniższej tabeli nr 1.

² "Wind Energy Production in Cold Climates"; projekt zrealizowany w 1999 r. w celu zbadania oblodzenia turbin wiatrowych na obszarach narażonych na oblodzenie.

Tabela 1: Immisje hałasu 17 turbin wiatrowych (wnioskowanych i równolegle planowanych) dla obciążenia dotychczasowego, dodatkowego i łącznego wraz z górnym marginesem zaufania (wszystkie dane w dB(A))

Nazwa miejsca immisji (IO)	Miejscowość	Klasyfikacja wskaźnika immisji IRW	Obciążenie dotychczasowe 34 turbiny wiatrowe		Obciążenie dodatk. 2 turb. wnioskow. 15 turbin równol. planowanych		Obciążenie całkowite 51 turbin wiatrowych		
			W nocy 22:00 - 6:00	L _{r 90, vB}	Rezerwa do IRW	L _{r 90, zB}	Rezerwa do IRW	Zwiększenie obciąż. dotychcz.	L _{r 90, GB}
IO A	Neur.	MD, 45	39	6	40	5	4	43	2
IO B	Neur.	G, 50	40	10	41	9	4	44	6
IO C	Neur.	GM, 43*	40	3	42	1	4	44	-1
IO D	Neur.	GM, 43*	39	4	41	2	4	43	0
IO E	Ros.	MD, 45	41	4	41	4	3	44	1
IO F	Ros.	MD, 45	41	4	40	5	3	44	1
IO G	Ros.	MD, 45	42	3	39	6	2	44	1
IO H	Ros.	MD, 45	40	5	43	2	5	45	0
IO I	Ros.	MD, 45	40	5	43	2	5	45	0
IO J	Tan.	MD, 45	35	10	41	4	7	42	3
IO K	Tan.	MD, 45	35	10	41	4	7	42	3
IO L	Tan.	GM, 43	33	10	38	5	7	40	3
IO L2	Tan.	WA, 40	32	8	35	5	5	37	3
IO M	Rad.	MD, 45	38	7	40	5	4	42	3
IO N	VRad.	MD, 45	38	7	44	1	7	45	0
IO O	Kam	MD, 45	37	8	32	13	1	38	7
IO P	Parg.	MD, 45	35	10	34	11	2	37	8

Jako wynik można stwierdzić, że w miejscu immisji IO C przewidywane jest niewielkie przekroczenie wskaźnika, wynoszące 1 dB(A). To niewielkie przekroczenie należy uznać za dopuszczalne wg przepisów o ochronie przed hałasem 3.2.1 ust. 3, pod warunkiem zapewnienia, że nie przekracza ono 1 dB(A). We wszystkich innych miejscach immisji wskaźniki są zgodnie z przepisami o ochronie przed hałasem lub kształtują się poniżej wymaganego poziomu.

W związku z tym we wszystkich miejscach immisji wytyczne Instrukcji Technicznej ochrony przez hałasem TA Lärm, przy uwzględnieniu górnego marginesu zaufania przy założeniu powstania wnioskowanych a także równolegle planowanych turbin wiatrowy, będą spełnione.

Tryby pracy dziennej i nocnej dla obydwu turbin wiatrowych, których dotyczy wnioski, przedstawiono w poniższej tabeli nr 2.

Tabela nr 2: Tryby pracy wnioskowanych turbin wiatrowych i równolegle planowanych turbin wiatrowych

Nazwa turbiny	Typ	Tryb pracy dzienny	Tryb pracy nocny
(T1) SD 01	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S00
(T1) SD 02	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S00
(T1) SD 03	V150-5,6	Tryb 0	Tryb 0
(T1) SD 04	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S02
(T1) SD 05	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S02
(T1) SD 06	V150-5,6	Tryb 0	Tryb 0
(T1) SD07	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S00
(T1) SD08	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S02
(T1) SD P1	V150-5,6	Tryb 0	Tryb 0
(T1) SD P2	V150-5,6	Tryb 0	Tryb 0
(T1) SD K7	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S02

Nazwa turbiny	Typ	Tryb pracy dzienny	Tryb pracy mocny
(T1) SD K9	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S00
(T1) SD K3	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S03
(T1) SD K5	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S03
(T1) SD F1	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S02
(T1) SD K6	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S02
(T1) SD K8	V150-5,6	Tryb 0	Tryb S02

17.2 Cień

Biorąc pod uwagę plan zagospodarowania przestrzennego gminy, w którym równoległe do 2 wnioskowanych tu turbin wiatrowych planuje się budowę kolejnych 15 turbin w opinii na temat zacielenia całość planowanych turbin została potraktowana jako dodatkowe obciążenie. Wyniki przedstawiono w poniższej tabeli nr 3.

Tabela nr 3: Wyniki obliczeń zacielenia (włącznie z 12 równoległe planowanymi turbinami)

Nazwa miejsca emisji IO	Obciążenie dotychczasowe 34 turbiny wiatrowe		Obciążenie dodatkowe 17 turbin wiatrowych 2 turbiny wnioskowane 15 turbin równol. planow.		Obciążenie całkowite 51 turbin wiatrowych 34 turbiny wiatr. Dotych 2 turbiny wnioskowane 15 turbin równol. planow.	
	Zacielenie w roku [h/rok]	Czas trwania zacielenia max dziennie [h/dzień]	Zacielenie w roku [h/rok]	Czas trwania zacielenia max dziennie [h/dzień]	Zacielenie w roku [h/rok]	Czas trwania zacielenia max dziennie [h/dzień]
IO 1	7:37	00:20	45:47	00:28	53:24	00:28
IO 2	20:49	00:37	52:50	00:30	73:39	00:37
IO 3	36:05	00:43	39:45	00:43	75:50	00:43
IO 4	39:15	00:42	39:58	00:47	79:13	00:47
IO 5	43:15	00:41	40:36	00:49	83:51	00:49
IO 6	42:25	00:39	40:59	00:52	83:24	00:52
IO 7	40:42	00:38	40:40	00:53	81:22	00:53
IO 8	37:57	00:36	40:18	00:51	78:15	00:51
IO 9	35:09	00:35	39:22	00:48	74:31	00:48
IO 10	33:45	00:33	38:57	00:46	72:42	00:46
IO 11	32:32	00:30	38:35	00:42	71:07	00:42
IO 12	24:42	00:26	37:09	00:37	61:51	00:37
IO 13	18:48	00:24	39:03	00:42	57:51	00:42
IO 14	19:45	00:23	29:44	00:34	49:29	00:34
IO 15	18:26	00:20	20:06	00:31	38:32	00:31
IO 16	44:02	00:30	39:43	00:55	83:45	01:15
IO 17	43:53	00:29	59:17	00:54	103:10	01:12
IO 18	39:48	00:28	73:03	01:06	112:51	01:13
IO 19	37:21	00:28	80:23	01:10	117:44	01:13
IO 20	32:28	00:27	88:55	01:08	121:23	01:16
IO 21	19:12	00:25	90:36	01:12	109:48	01:12
IO 22	17:45	00:24	90:20	01:07	108:05	01:07
IO 23	16:12	00:23	93:22	01:12	109:34	01:12
IO 24	14:31	00:21	97:57	01:17	112:28	01:17
IO 25	6:56	00:20	74:12	01:12	81:08	01:12
IO 26	6:23	00:19	80:20	01:07	86:43	01:07
IO 27	6:10	00:20	92:38	01:03	98:48	01:03
IO 28	5:19	00:18	81:31	00:54	86:50	00:54
IO 29	0:00	00:00	89:23	00:57	89:23	00:57
IO 30	5:37	00:19	108:38	00:58	114:15	00:58
IO 31	5:38	00:19	127:33	01:38	133:11	01:38
IO 32	0:00	00:00	133:33	01:36	133:33	01:36
IO 33	11:51	00:19	118:00	00:42	126:24	00:43

Nazwa miejsca immisji IO	Obciążenie dotychczasowe 34 turbiny wiatrowe		Obciążenie dodatkowe 17 turbin wiatrowych 2 turbiny wnioskowane 15 turbin równol. planow.		Obciążenie całkowite 51 turbin wiatrowych 34 turbiny wiatr. Dotychcz. 2 turbiny wnioskowane 15 turbin równol. planow.	
	Zacienienie w roku [h/rok]	Czas trwania zacienienia max dziennie [h/dzień]	Zacienienie w roku [h/rok]	Czas trwania zacienienia max dziennie [h/dzień]	Zacienienie w roku [h/rok]	Czas trwania zacienienia max dziennie [h/dzień]
IO 34	11:45	00:19	114:26	00:40	122:40	00:45
IO 35	12:49	00:20	150:44	00:56	160:08	00:56
IO 36	12:49	00:20	146:18	00:56	156:16	00:56
IO 37	11:55	00:19	129:36	00:54	139:01	00:54
IO 38	11:17	00:19	121:17	00:54	130:08	00:54
IO 39	10:18	00:18	102:21	00:37	110:12	00:45
IO 40	0:00	00:00	98:08	00:35	98:08	00:35

Przekroczenia występują we wszystkich miejscach immisji w obszarze oddziaływania wnioskowanych turbin wiatrowych. W przypadku obciążenia całkowitego wartości orientacyjne są zatem przekroczone we wszystkich miejscach immisji.

Dzięki zastosowaniu odpowiednich systemów automatycznego wyłączania lub monitorowaniu wszystkich wnioskowanych turbin wiatrowych, można zapewnić przestrzeganie wartości zadanych, również przy uwzględnieniu równoległe planowanych turbin wiatrowych.

18 Inne sposoby korzystania z terenu objętego planem

Na planowanym terenie nadal możliwe jest użytkowanie rolnicze, w tym budowa takich obiektów przeznaczonych wyłącznie do celów rolniczych, na wszystkich terenach niezabudowanych bezpośrednio lub niezajętych przez drogi.

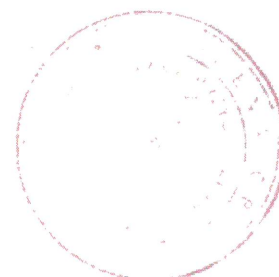
Na powierzchniach między siłowniami wiatrowymi wznoszenie takich obiektów budowlanych, przeznaczonych wyłącznie do celów rolniczych, nie jest możliwe.

19 Zgodność z zasadami ochrony środowiska, działania w celu kompensacji ingerencji

Oprócz dwóch turbin wiatrowych, planowanych w tym miejscu, na działce Tantow znajdują się jeszcze trzy inne turbiny wiatrowe, które przeszły już procedurę zatwierdzenia wg Federalnej Ustawy o ochronie przed immisjami [BImSchG] i uzyskały aprobatę. Kolejne trzy turbiny wiatrowe są na etapie uzyskiwania pozwolenia zgodnie z Federalną Ustawą o ochronie przed immisjami [BImSchG]. Ponadto planowane są kolejne elektrownie wiatrowe na tej działce. W przyszłości elektrownie będą połączone ze sobą wspólnymi obiektami eksploatacyjnymi lub budowlanymi oraz będą powiązane ze sobą funkcjonalnie i ekonomicznie. Tym samym planowane turbiny wiatrowe będą ze sobą powiązane przestrzennie.

Zgodnie z załącznikiem 1 nr 1.6.3 do Ustawy o ocenie oddziaływania na środowisko [UVPG], planowanie tych dwóch turbin wiatrowych wymaga ogólnej wstępnej oceny indywidualnego przypadku. Połączenie planowanych i istniejących turbin wiatrowych zakłada skumulowane przedsięwzięcie. Niemniej jednak przedsięwzięcia te nie przekraczają liczby urządzeń określonych w załączniku 1 pkt 1.6.3 Ustawy o ocenie oddziaływania na środowisko (UVPG) do ogólnej wstępnej oceny indywidualnego przypadku. Jednak wykonawca projektu zdecydował się jednak na dobrowolną ocenę oddziaływania na środowisko.

Człowiek jako przedmiot ochrony podlega negatywnemu wpływowi nieuniknionego oddziaływania wizualnego. Dotyczy to głównie mieszkańców okolicznych wsi Rosow, Neurochlitz i Tantow.



Zalecane przez Instrukcję Techniczną ochrony przed hałasem³ wartości emisji dźwięku są zgodne z dostępnymi prognozami dotyczącymi emisji dźwięku na podstawie Rozporządzenia w sprawie emisji hałasu przez turbinę wiatrową⁴.

Aby spełnić wskaźniki zgodne z wytycznymi dotyczącym rzucania cienia przez turbiny wiatrowe⁵, obydwie planowane turbiny wiatrowe należy wyposażyć w system automatycznego wyłączania. Zapewni to przestrzeganie wskaźników we wszystkich istotnych miejscach emisji.

Minimalizacja oddziaływania na skutek wymaganego oznakowania tak zwanych przeszkód lotniczych nastąpi na skutek rezygnacji z ostrzegawczych białych świateł migających. Jednocześnie wykonane zostanie oznakowanie nocne z zastosowaniem redukcji natężenia światła zależnie od widoczności.

W odniesieniu do wnioskowanych turbin wiatrowych planowana jest poza tym nocna identyfikacja na żądanie poprzez zastosowanie aktywnego systemu radarowego. Możliwe jest uniknięcie ciągłego migania na czerwono dzięki wyłączaniu z zasady wszystkich świateł ostrzegawczych farmy wiatrowej na noc i aktywowania ich, gdy zbliżać się będzie samolot - czyli w razie potrzeby.

W ten sposób można zredukować do minimum negatywne skutki spowodowane znakowaniem nocnym. Takie nocne oznakowanie pozwala na wyłączenie świateł oznaczających przeszkody i ostrzegawczych na turbinach przez ponad 95% czasu eksploatacji. Oznacza to znaczne zmniejszenie obciążenia okolicznych mieszkańców emisjami w godzinach nocnych. Z zastosowania redukcji natężenia światła w zależności od widoczności można wówczas zrezygnować.

Odnosnie gleby jako przedmiotu ochrony występują wpływy negatywne w postaci uszczelnienia powierzchni gruntu (fundamenty siłowni wiatrowych, place manewrowe oraz drogi dojazdowe). W celu uniknięcia uszczelnienia, a tym samym oddziaływania na glebę, zostaną wykonane drogi i place manewrowe przepuszczalne dla wody. Związaną z tym utratę funkcji gleby można wyrównać poprzez wykonanie działań kompensacyjnych.

W odniesieniu do wody i powietrza jako przedmiotów ochrony brak istotnego oddziaływania negatywnego.

Oddziaływanie negatywne na zwierzęta i rośliny (siedliska) jako przedmioty ochrony zakwalifikowano jako znaczne ale nie mające charakteru trwałego. Poprzez przestrzeganie odpowiednich działań zapobiegawczych można wykluczyć ewentualne negatywne skutki dla przedmiotu ochrony. Poprzez optymalne zaprojektowanie dróg dojazdowych udało się uniknąć strat w zakresie roślin drzewiastych.

Bezpośrednio na terenie projektu nie ma miejsc reprodukcji ani odchowu nietoperzy. Na obszarze objętym projektem wykazano aktywność nietoperzy na poziomie średnim do dużego. Duże znaczenie jako miejsca funkcjonowania nietoperzy mają tereny osadnicze (potencjalne miejsca bytowania w budowlach) oraz liczne rośliny drzewiaste przy drogach. Aleja wzdłuż drogi federalnej B2 oraz obszary wschodnie z kilkoma małymi zagłębieniami na obszarze pól stanowią regularnie wykorzystywane korytarze do przelotów, tereny polowań i korytarze migracyjne. Żadna z obydwu planowanych elektrowni wiatrowych znajdują się bliżej, niż wynosi wymagany w Kryteriach Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK]⁶ odstęp ochronny 200 m w stosunku do regularnie wykorzystywanych korytarzy do przelotów, terenów polowań i korytarzy migracyjnych gatunków zagrożonych oddziaływaniem.

W sąsiedztwie planowanych elektrowni wiatrowych zidentyfikowano łęgowiska żurawia, kani rudej, orlika krzykliwego, bielika i bociana białego. Odnosnie stwierdzonych miejsc łęgowych, istotnych z punktu widzenia Kryteriów Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK], takich jak żuraw i kania ruda obszary objęte ochroną i ograniczeniami pozostały wolne.

W przypadku bielika (3 miejsca łęgowe, z których jedno jest wywrócone) utrzymywany jest wymagany przez Kryteria Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK] dystans ochronny

³ Szósty Ogólny Przepis Administracyjny do Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami (Instrukcja techniczna ochrony przed hałasem); wydanie 08/1998

⁴ Wymogi dotyczące prognozy emisji hałasu przez turbinę wiatrową i pomiarów Ministerstwa Rolnictwa, Ochrony Środowiska i Planowania Przestrzennego Brandenburgii z 16.01.2019 r.

⁵ Ustalenie i ocena emisji optycznych siłowni wiatrowych Ministerstwa Środowiska, Zdrowia i Ochrony Konsumentów Brandenburgii z 24 marca 2003, zmienione Rozporządzeniem z 16.01.2019 r.

⁶ Uwzględnienie kwestii ochrony przyrody podczas wyznaczania obszarów kwalifikowanego wykorzystania energii wiatrowej i podczas wydawania pozwoleń na Elektrownie Wiatrowe Ministerstwa Środowiska, Zdrowia i Ochrony Konsumentów Brandenburgii
Załącznik 1: Kryteria Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK] z 15 września 2018 r.

wynoszący trzy kilometry, jednak obszar ograniczeń jest zmniejszony. Według Kryteriów Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK] obszar objęty ograniczeniami definiuje się jako "utrzymywanie w stanie wolnym w większości bezpośredni korytarz łączący (o szerokości 1 000 m) pomiędzy gniazdem a głównymi akwenem dostarczającymi pożywienie w promieniu 6 000 m wokół miejsca lęgowego". Również w odniesieniu do orlika krzykliwego zachowany jest obszar ochronny, zgodny Kryteriami Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK], choć obszar w projekcie nie osiąga restrykcyjnej wielkości. To samo dotyczy bociana białego. W projekcie nie osiągnięto wielkości restrykcyjnej, wynoszącej 3 000 m. Przeprowadzono analizę użytkowania obszaru w celu oceny oddziaływania projektu.

W rezultacie na obszarze objętym projektem zidentyfikowano niski poziom użytkowania gruntów przez bielika i bociana białego. Aby wykluczyć złe wpływy na orlika krzykliwego, przeprowadzono analizę funkcji obszaru. Intensywnie użytkowane pola uprawne na terenie przedsięwzięcia nie stanowią odpowiedniego żerowiska dla bielika. Analiza funkcji terenu wykazała, że odpowiednie żerowiska znajdują się nad rzeką Salveybach i w dolinie rzeki Landgraben. Tereny te są dostępne bez konieczności przecinania obszaru realizacji przedsięwzięcia. Tym samym nie należy się spodziewać znaczącego negatywnego wpływu na orlika krzykliwego.

Zaobserwowane przeloty bielika nie dały się bezpośrednio powiązać z miejscem lęgowym. Ponadto Dolina Odry jest bardzo atrakcyjnym miejscem żerowania dla bielika przez cały rok i tym samym stanowi punkt przyciągania i gromadzenia się licznych ptaków niegniazdujących na tym terenie. Żerowiska w Dolinie Odry są dostępne ze wszystkich gniazd bez konieczności przekraczania obszaru wykorzystywania energii wiatru WEG nr 29, a tym samym obszaru projektu. Jezioro Rosower See, na północ od planowanego przedsięwzięcia, lub jezioro Schlossee w pobliżu Damitzow, (na zachód od przedsięwzięcia) nie są regularnie użytkowanymi miejscami żerowania. Zwiększone ryzyko kolizji w związku z projektem jest wykluczone.

Nie stwierdzono regularnego użytkowania obszaru projektu przez bociana białego. Analiza użytkowania obszaru wykazała również, że odpowiednie tereny żerowania (użytki zielone) znajdują się nad rzeką Salveybach i w dolinie rzeki Landgraben, do których bociany białe mogą dotrzeć bez przekraczania obszaru objętego projektem. Nie należy się spodziewać istotnych negatywnych skutków dla bociana białego.

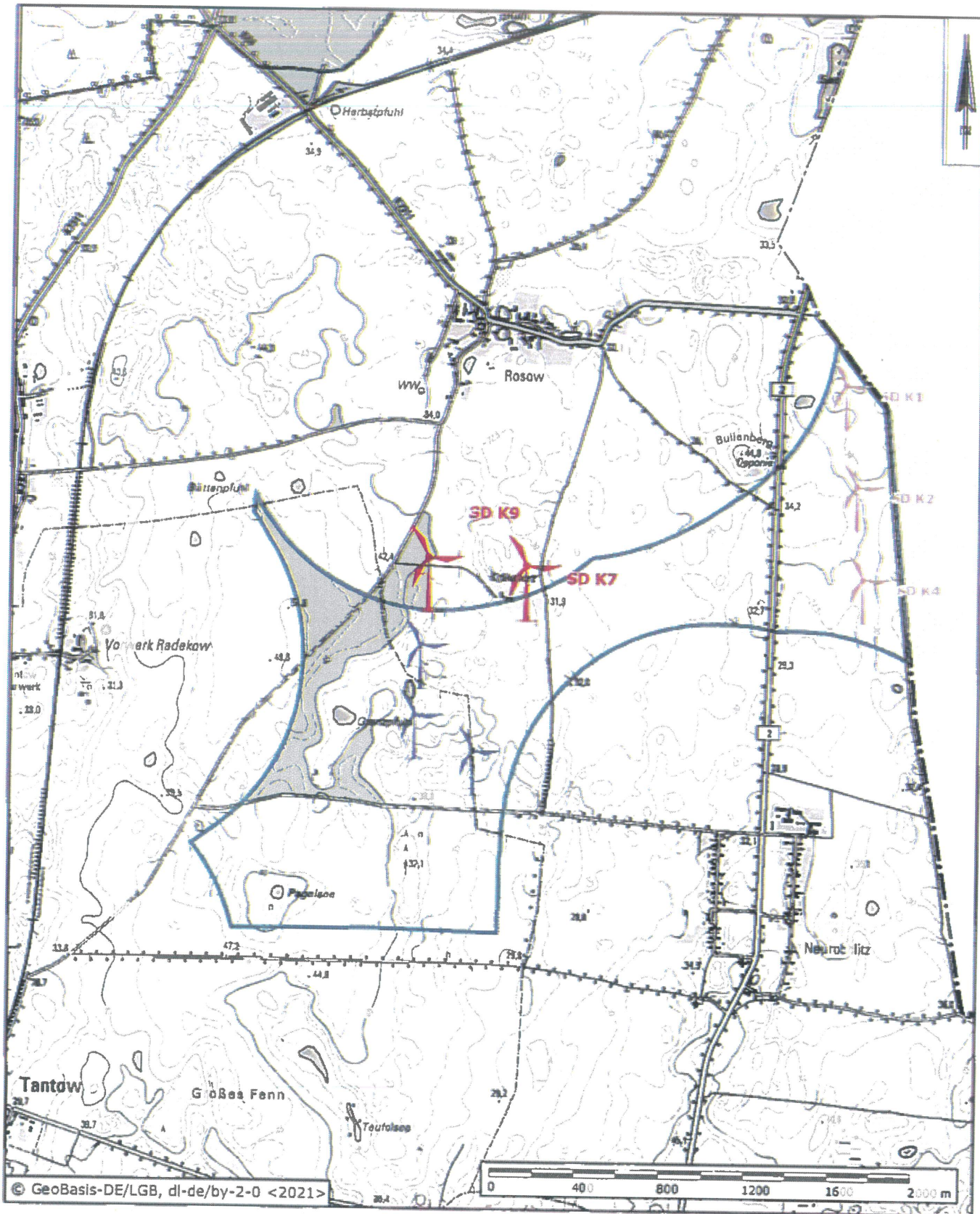
Krajobraz jako przedmiot ochrony uległ już wcześniejszemu obciążeniu przez liczne turbiny wiatrowe, znajdujące się w średniej i dużej odległości. Budowa dwóch siłowni wiatrowych oceniana jest jako zrównoważona wobec przedmiotu ochrony na obszarze znajdującym się w małej i średniej odległości. Obciążenia te można zrekompensować za pomocą odpowiednich działań (poprawa i przeprojektowanie krajobrazu).

Minimalizacja oddziaływania na skutek wymaganego oświetlenia (miganie na czerwono) zostanie osiągnięta poprzez redukcję natężenia światła w zależności od widoczności. Dzięki oświetleniu na żądanie osiągnięta zostanie najlepsza możliwa minimalizacja, a w dużej mierze nawet eliminacja negatywnego oddziaływania.





W celu osiągnięcia porozumienia w sprawie ochrony przyrody, sporządzono bilans ingerencji i działań kompensacyjnych. Zbilansowanie włącznie z opracowaniem działań kompensacyjnych i zastępczych, jak również środków służących minimalizacji i eliminacji skutków, zawiera **Plan Ingerencji i Kompensacji** (zob. rozdział 13.5 dokumentów wniosku). Opracowano następujące działania w celu kompensacji ingerencji w przyrodę i krajobraz: **M2 - zburzenie i zdjęcie szczelnej warstwy starych kompleksów budowli stajni – obręb Geesow, jednostka ewidencyjna 1, działki 403 i 404**

Realizacja działań może w pełni skompensować ingerencję w przyrodę i krajobraz.

Obszar przedsięwzięcia leży poza krajowymi i międzynarodowymi obszarami chronionymi oraz obszarami Natura 2000. W pobliżu obszaru przedsięwzięcia znajdują się jednak trzy obszary Natura 2000; jeden z tych obszarów graniczy bezpośrednio z obszarem przedsięwzięcia. Dla tych obszarów przeprowadzono wstępną ocenę sieci Natura 2000 w celu ustalenia, czy projekty te mogą kolidować z celami ochrony europejskiego obszaru chronionego. Nie przewiduje się istotnego negatywnego wpływu na stan gatunków istotnych dla oceny, jak również dla celów ochrony i zachowania obszarów Natura 2000 (patrz rozdział 13.5 dokumentów wniosku).



© GeoBasis-DE/LGB, dl-de/by-2-0 <2021>

-  Planowana turbina wiatrowa
-  Wnioskowana turbina wiatrowa
-  Turbina wiatrowa posiadająca pozwolenie (projekt obcy)
-  Obszar kwalifikowanego wykorzystywania energii wiatrowej nr 29 – „Tantow”

Mapa topograficzna

Wniosek § 4 Federalnej Ustawy o ochronie przed immisjami – Działka Tantow
Budowa i eksploatacja pięciu turbin wiatrowych

Jednostka ewidencyjna Rosow, obręb 3

Skala: 1:25 000

Data: 03.03.2021

Projekt sporządził:
ENERTRAG Spółka Akcyjna, 17291 Dauerthal

