

Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Farma wiatrowa Ramin

Sprawozdanie do Oceny Oddziaływania na Środowisko

Stan na dzień: 29.09.2021r.

Wykonano na zlecenie:

ENERTRAG Aktiengesellschaft

Gut Dauerthal

17291 Dauerthal

ENERTRAG

Eine Energie voraus

FROELICH & SPORBECK

UMWELTPLANUNG UND BERATUNG

[Planowanie środowiskowe i doradztwo]



clb

Oddziały	FROELICH & SPORBECK GmbH & Co. KG
----------	-----------------------------------

Bochum	Ehrenfeldstr. 34 44789 Bochum T +49.234.95383-0 F +49.234.9536353 bochum@fsumwelt.de
---------------	--

Plauen	Hradschin 10 08523 Plauen T+49.3741.7040-0 F +49.3741.7040-10 plauen@fsumwelt.de
---------------	--

Potsdam	Tuchmacherstraße 47 14482 Potsdam T +49.331.70179-0 F +49.331.70179-19 potsdam@fsumwelt.de
----------------	--

Augsburg	Lange Gasse 8 86152 Augsburg T +49.821 650601-10 augsburg@fsumwelt.de
-----------------	--



A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized cursive letters.

Autor FROELICH & SPORBECK GmbH & Co. KG

Adres Filia w Poczdamie
Tuchmacherstraße 47
14482 Poczdam

Kontakt T+49.331.70179-0
F+49.331.70179-19
potsdam@fsumwelt.de
www.froelich-sporbeck.de

Projekt

Nr projektu MV-173003

Status Wersja ostateczna

Wersja 02

Data 29.09.2021

Opracowanie

Kierownictwo projektu Dipl. Umweltwiss. Jenny Paasche

Opracował/a Dipl. Geograph Andreas Gers
Dipl. Umweltwiss. Jenny Paasche

Przy współpracy

**Zatwierdzone i udostępnione
przez**



MB

Spis treści		Strona
1	Wprowadzenie	7
1.1	Prezentacja zadania i warunki ogólne	7
1.2	Podstawy prawne	7
1.3	Opis przedsięwzięcia	9
1.4	Określenie obszarów badań pod kątem dóbr chronionych	13
1.5	Treść badań i podejście metodologiczne	16
2	Opis środowiska i jego elementów na obszarze oddziaływania przedsięwzięcia	19
2.1	Krótką charakterystyka obszaru planowania	19
2.2	Wytyczne planistyczne i cele planowania przestrzennego	19
2.2.1	Regionalny Program Rozwoju Przestrzennego (RREP)	19
2.2.2	Planowanie przestrzenne/ Planowanie na szczeblu lokalnym	20
2.2.3	Ramowy plan krajobrazowy, plan rozwoju krajobrazu	20
2.2.4	Obszary chronione	20
2.2.4.1	Obszary Natura 2000	20
2.2.4.2	Rezerwat przyrody i obszary chronionego krajobrazu, pomniki przyrody	21
2.2.4.3	Inne obszary i strefy chronione	22
2.3	Ocena rozwiązań alternatywnych	25
2.3.1	Scenariusz podstawowy	27
2.4	Opis i ocena dóbr chronionych	28
2.4.1	Ludzie, zwłaszcza ludzkie zdrowie	28
2.4.1.1	Stan zasobów	28
2.4.1.2	Istniejące obciążenia wstępne	29
2.4.1.3	Ocena podsumowująca	29
2.4.2	Zwierzęta, rośliny i różnorodność biologiczna	29
2.4.2.1	Stan zasobów	29
2.4.2.1	Istniejące obciążenia wstępne	43
2.4.2.1	Ocena podsumowująca	43
2.4.3	Grunt i gleba	43
2.4.3.1	Stan zasobów	44
2.4.3.2	Istniejące obciążenia wstępne	45
2.4.3.3	Ocena podsumowująca	45
2.4.4	Woda	46
2.4.4.1	Stan zasobów	46
2.4.4.2	Istniejące obciążenia wstępne	47
2.4.4.3	Ocena podsumowująca	47
2.4.5	Powietrze i klimat	47



MB



2.4.5.1	Stan zasobów	48
2.4.5.2	Istniejące obciążenia wstępne	48
2.4.5.3	Ocena podsumowująca	48
2.4.6	Krajobraz	48
2.4.6.1	Stan zasobów	49
2.4.6.2	Istniejące obciążenia wstępne	53
2.4.6.3	Ocena podsumowująca	53
2.4.7	Dziedzictwo kulturowe i inne dobra materialne	54
2.4.7.1	Stan zasobów	54
2.4.7.2	Istniejące obciążenia wstępne	56
2.4.7.3	Ocena podsumowująca	56
2.4.8	Wzajemne oddziaływania	56
3	Rozpoznanie, opis i ocena przewidywanych znaczących oddziaływań na środowisko	57
3.1	Przegląd rozwiązań alternatywnych i wariantów zbadanych przez podmiot realizujący przedsięwzięcie	57
3.2	Opis głównych oddziaływań projektu	57
3.2.1	Optymalizacja i minimalizacja wykonana na etapie planowania	57
3.2.2	Oddziaływania projektu związane z budową	59
3.2.3	Oddziaływania projektu związane z obiektami	59
3.2.4	Oddziaływania eksploatacyjne projektu	59
3.3	Środki zapobiegające i łagodzące negatywne oddziaływania na środowisko	60
3.4	Przedstawienie oddziaływania na dobra chronione	64
3.4.1	Człowiek a w szczególności zdrowie ludzkie	64
3.4.1.1	Oddziaływania związane z budową	64
3.4.1.2	Oddziaływania związane z obiektami	65
3.4.1.3	Oddziaływania związane z eksploatacją	65
3.4.2	Zwierzęta, rośliny i różnorodność biologiczna	69
3.4.2.1	Oddziaływania związane z budową	69
3.4.2.2	Oddziaływania związane z obiektami	71
3.4.2.3	Oddziaływania związane z eksploatacją	72
3.4.3	Grunt i gleba	74
3.4.3.1	Eksploatacja gruntów w ramach przedsięwzięcia	74
3.4.3.2	Oddziaływania związane z budową	75
3.4.3.3	Oddziaływania związane z obiektami	75
3.4.3.4	Oddziaływania związane z eksploatacją	76
3.4.4	Woda	76
3.4.4.1	Uciążliwości związane z budową	76



3.4.4.2	Uciążliwości związane z obiektami	77
3.4.4.3	Uciążliwości związane z eksploatacją	77
3.4.5	Powietrze i klimat	77
3.4.5.1	Uciążliwości związane z budową	77
3.4.5.2	Uciążliwości związane z obiektami	78
3.4.5.3	Oddziaływania związane ze zmianami klimatu	78
3.4.6	Krajobraz	79
3.4.6.1	Uciążliwości związane z budową	79
3.4.6.2	Uciążliwości związane z obiektami	79
3.4.7	Dziedzictwo kulturowe i inne dobra chronione	83
3.4.7.1	Uciążliwości związane z budową	83
3.4.7.2	Uciążliwości związane z obiektami i eksploatacją	83
3.4.8	Wzajemne oddziaływania	86
3.4.9	Informacje o trudnościach w związku z gromadzeniem danych	86
4	Wyniki publikacji o ochronie gatunkowej w zakresie przesłanek do stosowania zakazów zgodnie z § 44 w połączeniu z § 45 BNatSchG	86
5	Działania i wypłaty rekompensat pieniężnych	87
6	Streszczenie w formie ogólnej i uproszczonej	89
6.1	Analiza zasobów i konfliktów oraz kompensacja	90
6.2	Konkluzje	97
	Wykaz literatury i źródeł	98

Lista tabel

Tab. 1:	Wielkość obszarów badań dla poszczególnych dóbr chronionych	15
Tab. 2:	Definicja siły oddziaływania i poziomu istotności	17
Tab. 3:	Wykaz prawnie chronionych biotopów na obszarze oddziaływania w prom. 500 m	22
Tab. 4:	Wielkość powierzchni poszczególnych typów biotopów z obszaru badań	31
Tab. 5:	Ocena typów biotopów na obszarze badań zgodnie z MLU MV (2018)	32
Tab. 6:	Rozpoznane gatunki nietoperzy wymienione w załączniku IV do dyrektywy siedliskowej (FFH) w promieniu 1000 m wokół planowanych elektrowni wiatrowych (wg FAUNISTICA 2017)	36
Tab. 7:	Rozpoznane gatunki ptaków lęgowych, których centrum rewiru znajduje się na obszarze badań (wg SALIX 2019)	38
Tab. 8:	Rozpoznane ptaki migrujące na obszarze badań oraz terenie bufora o dług. 1,2 km	40
Tab. 9:	Status ochrony i zagrożenie gatunków gadów wymienionych w załączniku IV do	

dyrektywy siedliskowej (FFH) na badanym obszarze	42
Tab. 10: Ocena zasadności ochrony terenów krajobrazu w strefie oddziaływania wizualnego (źródło: UM M-V 1995)	51
Tab. 11: Środki zapobiegawcze i łagodzące pod kątem ochrony prawnej gatunków (zarys)	60
Tab. 12: Intensywność przewidywanego efektu migotania cienia, obciążenie całkowite	68
Tab. 13: Określenie ingerencji w przypadku użytkowania gruntów w celach budowlanych według HZE (2018)	69
Tab. 14: Zapotrzebowanie na grunty w ramach przedsięwzięcia	74
Tab. 15: Oddziaływania wizualne przedsięwzięcia na zabytki architektury	84

Spis ilustracji

Rys. 1: Położenie planowanych elektrowni wiatrowych na całym obszarze	9
Rys. 2: Położenie planowanych elektrowni wiatrowych na wycinku obszaru wraz z planowanymi lokalizacjami F 1 do F 6	10
Rys. 3: Położenie obszarów badań dla poszczególnych dóbr chronionych	14
Rys. 4: Obszary chronione w otoczeniu przedsięwzięcia (topografia została ukryta dla uzyskania lepszego widoku)	Błąd! Nie zdefiniowano zakładki.
Rys. 5: Biotopy chronione w promieniu 500 m	24
Rys. 6: Rodzaje użytków w promieniu 500 m	30
Rys. 7: Zarys rozmieszczenia terenów krajobrazu i potrzeby ich ochrony w strefie oddziaływania wizualnego planowanych elektrowni wiatrowych	51
Rys. 8: Lokalizacja zabytków architektury w dalszym otoczeniu przedsięwzięcia	55
Rys. 9: Analiza widoczności	81
Rys. 10: Ograniczenia widoczności na jednostki przestrzenne krajobrazu w kraju związkowym Mecklemburgia-Pomorze Przednie	82

Wykaz skrótów

ASB	Ekspertyza w zakresie ochrony gatunków
AwSV	Rozporządzenie w sprawie instalacji do obróbki substancji niebezpiecznych dla wody
BE-Flächen	tereny zaplecza budowy
BImSchG	Federalna ustawa o ochronie przed imisjami
BImSchV	Rozporządzenie wykonawcze do federalnej ustawy o ochronie przed imisjami
BNatSchG	Federalna ustawa o ochronie przyrody
EEG	Ustawa o energiach odnawialnych
empfindl.	wrażliwe
evt.	ewentualnie



Wykaz skrótów

FFH	siedlisko przyrodnicze (fauna i flora)
FNP	plan użytkowania terenu
g/kWh	gramy na kilowatogodzinę
GW	wody podziemne
GWFA	odstęp między powierzchnią terenu a powierzchnią wód gruntowych
ha	hektar
i. d. R.	z reguły
inkl.	włącznie z
IO	miejsce imisji
i.V.m	w połączeniu z
Kfz	pojazd mechaniczny
kV	kilowolt
LAI	Federalna/pochodząca z kraju związkowego grupa robocza ds. kontroli imisji
LB	krajobraz
LBE	jednostka krajobrazowa
LBR	obszar krajobrazowy
LK	powiat
lt.	zgodnie z
LSG	park krajobrazowy
LUNG	Urząd Krajowy ds. Środowiska Naturalnego, Ochrony Przyrody i Geologii Meklemburgii-Pomorza Przedniego
m üNN	n.p.m metryczny punkt zerowy
m u. GOK	nad poziomem górnej krawędzi terenu
MW	megawat
NatSchAG M-V	Ustawa kraju związkowego Meklemburgia-Pomorze Przednie w sprawie wykonywania federalnej ustawy o ochronie środowiska
Nr.	numer
NSG	rezerwat przyrody
pnV	potencjalnie występująca roślinność naturalna
RL	Czerwona lista
SG	dobro chronione / dobra chronione
TA Lärm	Techniczna instrukcja ochrony przed hałasem
u. a.	między innymi
UVP	ocena oddziaływania na środowisko (OOŚ)
UVPg	Ustawa o ocenie oddziaływania na środowisko
vgl.	porównaj
WEA	elektrownia wiatrowa
WKA	turbina wiatrowa
WEG	Obszar Kwalifikowany (wskazujący przydatność) do Wykorzystania Energii Wiatru
WGK	klasa zagrożenia wody



Wykaz skrótów

WRRL	Ramowa dyrektywa wodna
z.B.	na przykład
z.T.	częściowo
zzgl.	plus, dodatkowo



1 Wprowadzenie

1.1 Prezentacja zadania i warunki ogólne

Spółka ENERTRAG Aktiengesellschaft planuje zaprojektować i zbudować farmę wiatrową składającą się z sześciu turbin wiatrowych (WEA) zlokalizowanych w obrębie Bismarck w gminie Ramin w powiecie Vorpommern-Greifswald w kraju związkowym Meklemburgia-Pomorze Przednie. Farma wiatrowa Ramin znajdować się będzie w południowo-wschodniej części powiatu Vorpommern-Greifswald, ok. 10 km na wschód od miejscowości Löcknitz. Planowane elektrownie wiatrowe typu GE-5.5-158 mają następujące parametry: wysokość piasty 161 m i średnica łopaty wirnika 158 m. Turbina typu GE-5.5 pochodzić będzie z jednej z najnowszej i najbardziej wydajnej generacji turbin wiatrowych firmy GE Renewable Energy, która będzie wykazywać się wysoką wydajnością nawet przy niskich i średnich prędkościach wiatru.

Planowane elektrownie będą wykorzystywane do wytwarzania neutralnej dla klimatu energii elektrycznej z wiatru. Wygenerowana energia zostanie zebrana w centralnym punkcie przesyłu przez wewnętrzny, podziemny system okablowania, a następnie wprowadzona do sieci zasilającej e.dis Netz GmbH przez stację transformatorową za pomocą zewnętrznej trasy kablowej. Zewnętrzna trasa kablowa nie jest częścią wniosku o uzyskanie pozwolenia.

Planowane lokalizacje elektrowni wiatrowych znajdują się wyłącznie na obszarze kwalifikowanym do wykorzystania energii wiatru dla elektrowni wiatrowych w Ramin (nr 46/2015 zgodnie z projektem RREP 2017 – *Regionalny plan rozwoju przestrzennego*).

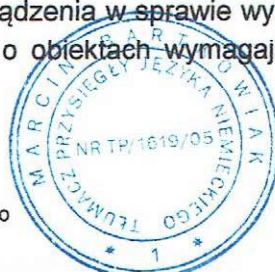
Zgodnie z nr 1.6.2 Załącznika 1 do Ustawy o ocenie oddziaływania na środowisko (UVPG), dla tego typu projektów urząd musi przeprowadzić ogólne wstępne badanie dla indywidualnego przypadku. W dniu 27.02.2019 r. inwestor przedsięwzięcia złożył wniosek o przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ). Z tego powodu należało załączyć raport OOŚ do dokumentów aplikacyjnych zgodnie z wytycznymi BlmSchG. W związku z tym wstępna ocena jest zbędna. Na przełomie lipca i sierpnia 2019 r. dokonano ustalenia zakresu raportu w celu uzgodnienia zarówno zakresu jak i obszarów badań z właściwymi dla tego zagadnienia organami i organizacjami.

Procedura oceny oddziaływania na środowisko wymaga przygotowania raportu OOŚ w formie technicznego opracowania pod kątem planowania. W ramach raportu OOŚ w pierwszej kolejności przeprowadzana jest ukierunkowana na cel ewidencja zasobów o szerokim zasięgu, opis i specjalistyczna ocena dóbr chronionych (SG) zgodnie z § 2 ust. 1 UVPG, z uwzględnieniem ich wzajemnych oddziaływań (analiza przestrzenna). Na podstawie analizy przestrzennej określa się, opisuje i ocenia wpływ przedsięwzięcia na dobra chronione dla potrzeb oceny oddziaływania na środowisko (prognoza oddziaływania).

Wyniki planów wsparcia ochrony krajobrazu (LBP) dla niniejszego przedsięwzięcia (FROELICH & SPORBECK 2021A, 2021B), jak również wyniki mapowania faunistycznego i publikacji o ochronie gatunków (patrz Froelich & SPORBECK 2021C, 2021D) zostaną wykorzystane jako podstawa do raportu OOŚ.

1.2 Podstawy prawne

Zgodnie z załącznikiem 1 do Czwartego Rozporządzenia w sprawie wykonania Federalnej Ustawy o ochronie przed imisjami (Rozporządzenie o obiektach wymagających zatwierdzenia – 4



BlmSchV), elektrownie wiatrowe wymagają uzyskania zatwierdzenia. Działanie to jest nowym przedsięwzięciem dotyczącym budowy i eksploatacji sześciu elektrowni wiatrowych w kontekście przestrzennym zgodnie z § 1 ust. 1 i 3 z 4 BlmSchV. Planowane sześć turbin wiatrowych zostanie połączonych w jedną farmę wiatrową.

W przypadku nowej budowy sześciu elektrowni wiatrowych urząd zatwierdzający zgodnie z § 7 ust. 1 UVPG musiałby przeprowadzić ogólne badanie wstępne w celu ustalenia obowiązku przeprowadzenia OOŚ, ponieważ wartości dotyczące wielkości i wydajności dla koniecznego obowiązku przeprowadzenia OOŚ zgodnie z § 6 UVPG nie są spełnione i przekroczone przez planowane przedsięwzięcie. Decyzja inwestora przedsięwzięcia o przeprowadzeniu dobrowolnej OOŚ sprawia jednakże, że ogólne badanie wstępne nie jest konieczne zgodnie z § 7 ust. 3 UVPG.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko wiąże się w szczególności z zakresem poniższych ustaw o charakterze specjalistycznym oraz każdorazowo z właściwymi regulacjami pozaprawnymi:

- Bundes-Immissionsschutzgesetz (BlmSchG)
[Federalna ustawa o ochronie przed imisjami]
- Gesetz über die Umweltverträglichkeitsprüfung (UVPG)
[Ustawa o ocenie oddziaływania na środowisko]
- Bundesnaturschutzgesetz (BNatSchG)
[Federalna ustawa o ochronie przyrody]
- Naturschutzausführungsgesetz – Gesetz zur Ausführung des Bundesnaturschutzgesetzes (NatSchAG) – Mecklenburg-Vorpommern
[Ustawa wykonawcza do ustawy o ochronie przyrody (NatSchAG) - Meklemburgia-Pomorze Przednie]
- Bundesartenschutzverordnung (BArtSchV)
[Federalne rozporządzenie o ochronie gatunków]
- Bundesbodenschutz-Gesetz (BBodSchG)
[Federalna ustawa o ochronie gleby]
- Baugesetzbuch (BauGB)
[Kodeks budowlany]
- Wasserhaushaltsgesetz (WHG)
[Ustawa o gospodarce wodnej]
- Denkmalschutzgesetz (DSG)
[Ustawa o ochronie zabytków]

Jak również następujące przepisy UE:

- Dyrektywa 2009/147/WE (Vogelschutzrichtlinie - Dyrektywa ptasia)
- Dyrektywa 92/43/EWG (FFH-Richtlinie - Dyrektywa siedliskowa)

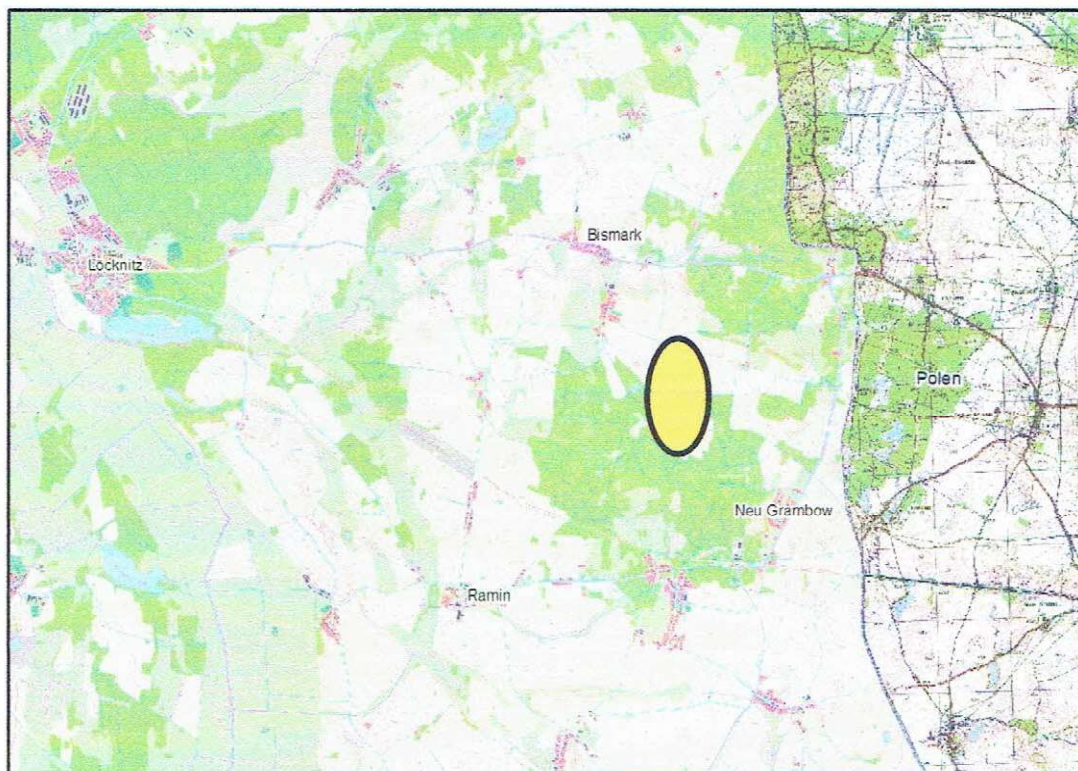
[Podpis]



1.3 Opis przedsięwzięcia

Farma wiatrowa Ramin, obręb Bismark znajduje się w południowo-wschodniej części powiatu Vorpommern-Greifswald, około 10 km na wschód od miejscowości Löcknitz. Obejmuje ona grunty orne pomiędzy wioskami wchodzącymi w skład gminy Ramin. Na południu i wschodzie, obszar leśny ogranicza potencjalny obszar kwalifikowany do wykorzystania wiatru jako energii (w dalszej części zwany WEG). Zgodnie z projektem Drugiej Zmiany Regionalnego Programu Rozwoju Przestrzennego Pomorza Przedniego (Vorpommern), obszar przedsięwzięcia znajduje się na obszarze przydatności dla energetyki wiatrowej „46/2015- Ramin”, tuż przed granicą państwa z Rzeczpospolitą Polską. Administracyjnie obręb Bismark należy do gminy Ramin w powiecie Vorpommern-Greifswald, podlegającej pod Urząd Löcknitz-Penkun.

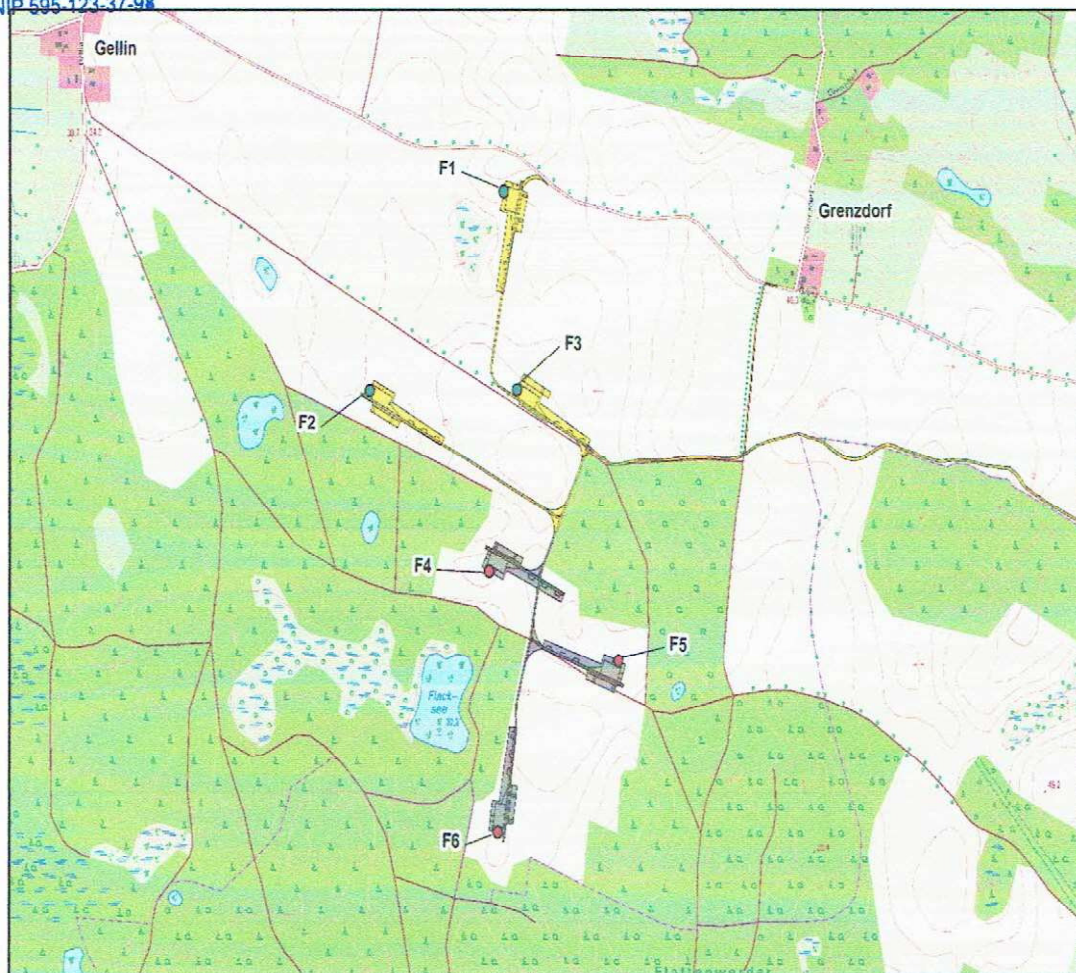
Obszar o przydatności dla energetyki wiatrowej znajduje się na obszarze zewnętrznym, 1 000 m na wschód od wsi Gellin. Odległość od gminnej wsi Grenzdorf (pojedyncze domy / rozrzucone osady na terenie zewnętrznym) wynosi 800 m. Południowe granice obszaru przedsięwzięcia wyznaczone są przez obrzeża lasu w formie rzutu pionowego typowej korony drzewa na płaszczyźnie. Poniższe rysunki przedstawiają lokalizację przedsięwzięcia, na większym obszarze na rys. 1 i na mniejszym obszarze na rys. 2.



Rys. 1: Położenie planowanych elektrowni wiatrowych na całym obszarze

MB





Rys. 2: Położenie planowanych elektrowni wiatrowych na wycinku obszaru wraz z planowanymi lokalizacjami F 1 do F 6

Zgodnie z § 35 BauGB („uprzywilejowanie” na obszarach zewnętrznych), w ramach potencjalnego obszaru kwalifikowanego do wykorzystania energii wiatrowej, należy złożyć wniosek dotyczący sześciu turbin wiatrowych tego samego typu. Oznaczenie wygląda następująco WKA LH F1, F2, F3 (farma wiatrowa Ramin 2), F4, F5 i F6 (farma wiatrowa Ramin 1) (LH: Linkener Heide, F jest skrótem od „Flattenwerder”).

Cel przedsięwzięcia

Planowane elektrownie będą wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej z wiatru. Wytworzona energia zostanie zebrana w centralnym punkcie przesyłowym poprzez wewnętrzne podziemne okablowanie, a następnie wprowadzona do sieci zasilającej e.dis Netz GmbH za pomocą stacji elektroenergetycznej z wykorzystaniem zewnętrznej trasy kablowej. Ani wewnętrzna ani zewnętrzna trasa kablowa, jak również stacja elektroenergetyczna nie są objęte niniejszym wnioskiem o uzyskanie zezwolenia.

Opis projektu

Elektrownie wiatrowe typu GE5,5-158, które mają zostać postawione, mają moc 5,5 MW każda i są przeznaczone do pracy w warunkach słabego i średniego wiatru. Urządzenie typu GE 5,5-158 zostało zaprojektowane tak, aby podczas emisji dźwięku o parametrach 106 dB(A) osiągały po

ziom natężenia dźwięku jak podczas normalnej pracy oraz umożliwiały zoptymalizowane pod względem dźwiękowym tryby pracy o niższej emisji, w celach planowania i projektowania farm wiatrowych w regionach wrażliwych na hałas. Zgodnie ze specyfikacjami technicznymi GE, średnica wirnika wynosi 158 m. Okrągłe podziemne fundamenty mają średnicę 27 m każdy. Fundamenty są wykonane z żelbetu. Zaplanowany tutaj typ urządzenia to wirnik o osi poziomej z trzema łopatami. Wirnik urządzenia zrobiony jest z tworzywa sztucznego wzmocnionego włóknem szklanym. Generator umieszczony jest w gondoli wykonanej z blachy stalowej i/lub tworzywa sztucznego wzmocnionego włóknem szklanym. Wieża elektrowni wiatrowej zostanie posadowiona zgodnie z wymogami statyki i dynamiki obciążenia wiatrem jako wieża hybrydowa GE Eco Hybrid Turm (wieża hybrydowa betonowo-stalowa o wysokości piasty 161 m). Wieża ma nieodblaskową, niepowlekąną powierzchnię betonową.

Aby zoptymalizować poziom mocy akustycznej, łopaty wirnika są wyposażone w ząbkowane krawędzie tylne, które są montowane po stronie dociskowej właściwej krawędzi natarcia łopaty. Ząbkowania te stanowią cienkie, ząbkowane plastikowe listwy. Łopaty wirnika GE 5.5-158 są już fabrycznie wyposażone w te listwy.

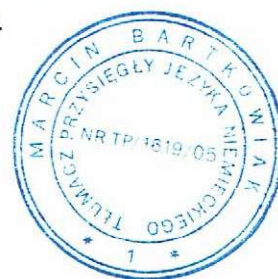
Ze względu na wysokość całkowitą budowanego urządzenia wymagane jest oznakowanie dzienne i nocne oraz oświetlenie wieży dla bezpieczeństwa ruchu lotniczego. Oznakowanie dzienne wykonuje się za pomocą pomarańczowo-biało-pomarańczowego lub czerwono-szaro-czerwonego oznakowania skrzydeł, gondoli i wieży (bez białego oświetlenia ostrzegawczego). 15 listopada 2017 roku parlament kraju związkowego w Schwerinie uchwalił Drugą Ustawę zmieniającą państwowe przepisy budowlane. W związku z tym Meklemburgia-Pomorze Przednie jest pierwszym krajem związkowym, który w § 46 ust. 2-5 Krajowych przepisów budowlanych (LBO) nałożył na wszystkie nowe farmy wiatrowe z więcej niż czterema elektrowniami wymóg oznakowania nocnego w oparciu o zapotrzebowanie (BNK). Wraz z ustawą o gromadzeniu energii dodano do § 9 EEG 2017 nowy ustęp 8, który ma zastosowanie do wszystkich elektrowni wiatrowych - w tym do istniejących elektrowni. Od dnia 1 lipca 2020 r. elektrownie wiatrowe muszą być wyposażone w urządzenia techniczne do oznakowania nocnego na podstawie zapotrzebowania, zgodnie z wymogami EEG. W uzasadnieniu projektu ustawy wyraźnie wskazuje się, że obowiązek ten może zostać spełniony przy wykorzystaniu dowolnych technologii.

Jeżeli elektrownia wiatrowa jest wyposażona w BNK, wszystkie światła ostrzegawcze są aktywne dopiero po zbliżeniu się statku powietrznego. Oznacza to, że farma wiatrowa może pozostać nieoświetlona przez średnio 90 procent swojego czasu pracy.

Okres eksploatacji turbin wiatrowych (WEA) został przewidziany na 25 lat. Jeśli turbiny nie zostaną zastąpione nowymi turbinami wiatrowymi, wówczas zostaną zdemontowane. Podmiot realizujący przedsięwzięcie zobowiązał się wobec właścicieli gruntów do demontażu urządzeń. Dotyczy to elektrowni wiatrowych, fundamentów, stacji transformatorowych, dróg i systemów kablowych.

Typ urządzenia, które ma zostać wykorzystane, jest szczegółowo opisany w poszczególnych rozdziałach (np. nr 3.1, 4.6, 6.4, 7, 11.1, 12.8) dokumentacji do wniosku. Zawierają one m.in. konkretne informacje na tematy istotne z punktu prawa do uzyskania zezwolenia (hałas, substancje niebezpieczne dla wód, bezpieczeństwo i higiena pracy, ochrona przeciwpożarowa itp.) i zostały zebrane w odpowiednich rozdziałach dokumentów aplikacyjnych.

MB



Na etapie budowy wychodząc od drogi krajowej B 113 zostanie wykonane tymczasowe uzbrojenie zewnętrzne terenu. Jest to niezbędne głównie do transportu obudowy generatora i łopaty wirnika. Segmenty wieży są również transportowane przez tymczasową drogę dojazdową do placu budowy. Tymczasowe uzbrojenie terenu w fazie budowy zapewni nowo wybudowana droga biegnąca od położonej na wschodzie drogi krajowej B 113. To nowe połączenie („zewnętrzne uzbrojenie terenu”) o długości ok. 1.450 m będzie się rozwidlać na południe od rozwidlenia do Grenzdorf od drogi krajowej B 113. Pozwoli to na uniknięcie strat drzew na drodze federalnej. Wzdłuż granicy zagospodarowania rolniczego przebiega bezpośrednio na zachód droga, która zostanie na nowo wybudowana, przecina ona kawałek lasu na długości ok. 120 m (ubytki drzew sosnowych, wymagany jest wniosek o przekształcenie lasu wraz z odpowiednimi środkami kompensacyjnymi) i łączy się z istniejącymi drogami polnymi na obszarze projektu nieco poniżej 400 m na południe od Grenzdorf. Wszystkie drogi są zasadniczo wyposażone w nawierzchnię wodną wykonaną z przesiewanej lub kruszonej skały lub materiału do recyklingu.

Poczynając od wymienionej drogi polnej „Grambower Weg” wewnętrzne uzbrojenie terenu farmy wiatrowej odbywa się drogami o szerokości 4,5 m wzdłuż krawędzi lasu w kierunku zachodnim. Podążając wzdłuż obrzeża lasu, rozbudowana droga zakręca w kierunku południowym i prowadzi na południe do planowanej lokalizacji turbiny wiatrowej WEA „F6”. Droga dojazdowa musi być utworzona na nowo i przebiegać będzie przez poprzednie pola uprawne. Z trasy biegnącej w kierunku północ-południe, trasa dojazdowa do turbin wiatrowych „F4” i „F5” (na wschodzie) biegnie pod kątem prostym, biorąc pod uwagę czasowe promienie dojazdu.

Stałe uzbrojenie terenu służy do konserwacji i remontów oraz ochrony przeciwpożarowej i ma być dostępne przez istniejącą drogę dojazdową z terenu ruchu publicznego (gminna droga z płyt) bezpośrednio na zachód od Grenzdorf. Istniejąca droga polna („Grambower Weg”), która rozwidla się tam na południe, musi być nieco wydłużona do szerokości 3,00 m dla pojazdów straży pożarnej.

Szacowany czas budowy dla planowanego przedsięwzięcia „Farma Wiatrowa Ramin” wynosi ok. 28 tygodni.

Dodatkowe zapotrzebowanie na przestrzeń wynika z rozmieszczenia powierzchni pod dźwigi jak również z tymczasowo użytkowanych powierzchni dla dźwigu pomocniczego, montażu i urządzeń na placu budowy. Instalacja tras kablowych nie jest częścią tej procedury uzyskania pozwolenia. Miejsca przeznaczone do montażu i magazynowania niezbędne na etapie budowy zostaną po zakończeniu budowy ponownie usunięte. Planowany jest również demontaż drogi z placu budowy od drogi krajowej B113 do farmy wiatrowej. Są one zatem oceniane jako jedynie tymczasowa ingerencja w równowagę przyrody (uciążliwości w związku z budową).

Budowa planowanych elektrowni wiatrowych oraz wykonanie stałych dróg dojazdowych, miejsc przewidzianych na dźwigi i miejsc montażowych daje w sumie ok. **82.408 m²**, z czego ok. **32.084 m²** można uznać za efektywne trwałe zagospodarowanie terenu. Szczegółowy podział zapotrzebowania na teren w ramach przedsięwzięcia przedstawiono w rozdziale 3.4.3.1.

MB



1.4 Określenie obszarów badań pod kątem dóbr chronionych

Oprócz czynników związanych z zajmowaniem i uciążliwościami dla tego obszaru, elektrownie wiatrowe emitują również bodźce wizualne i akustyczne, które w różny sposób i w różnych odległościach oddziałują na różne dobra chronione. W wymiarach, które należy wziąć pod uwagę, konsumpcję gruntów przez elementy konstrukcyjne jest znacznie mniej istotne niż zasięg, jaki mają elektrownie wiatrowe ze względu na ich dużą wysokość w odniesieniu do krajobrazu i doznań estetycznych wynikających z krajobrazu. Oddziaływania wizualne elektrowni wiatrowych mogą być widoczne na dużym obszarze, w zależności od ekspozycji terenu i charakteru otoczenia.

Dla dobra chronionego jakim jest krajobraz ocena jest przeprowadzana zgodnie ze „Wskazówkami dotyczącymi oceny ingerencji i zaplanowanych kompensacji w związku z turbinami wiatrowymi, masztami antenowymi i porównywalnymi strukturami pionowymi” (LUNG, 2006). W przypadku ludzi jako dobra chronionego (w szczególności zdrowia ludzkiego) - obszar chroniony opiera się na obszarze oddziaływania zgodnym z Instrukcją techniczną o ochronie przed hałasem (TA Lärm). W przypadku pozostałych dóbr chronionych za podstawę przyjmuje się promienie odległości, które zasadniczo wynikają z zasięgu występujących uciążliwości. Wybrane obszary badań zostały uzgodnione w ramach terminu ustalania zakresu planowanego przedsięwzięcia.

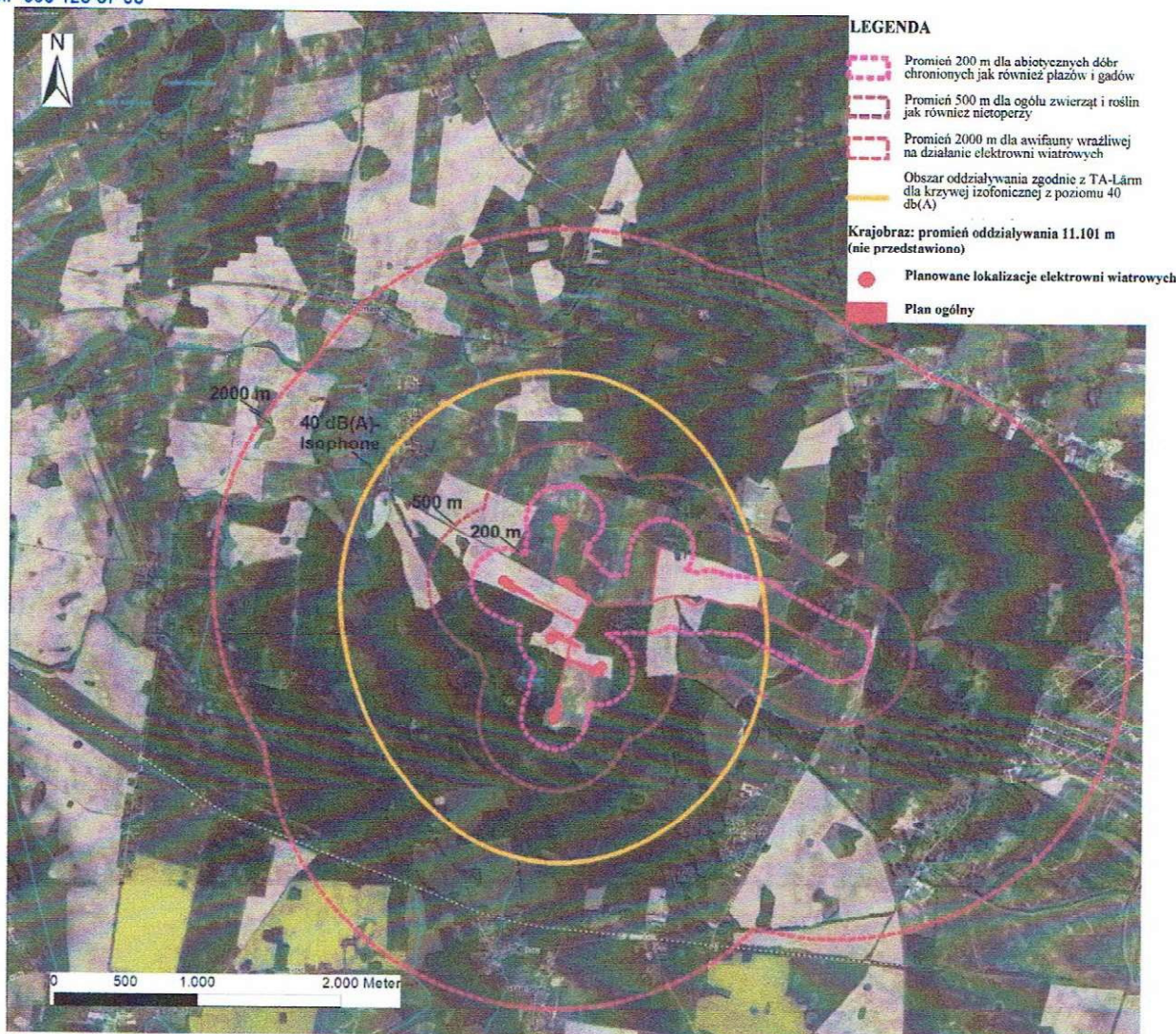
W celu przeprowadzenia ewidencji i oceny zasobów w ramach sprawozdania OOS, które ma zostać przygotowane, dokonane zostanie rozgraniczenie obszarów badań specjalnie pod kątem dóbr chronionych. W ramach tych obszarów można ująć w ewidencji, z uwzględnieniem warunków przestrzennych, na podstawie przewidywanych zakresów oddziaływań, wszystkie związane z projektem skutki dla poszczególnych dóbr chronionych. Kryteria wymienione poniżej są brane pod uwagę przy wyznaczaniu obszarów objętych badaniem:

- zakres czynników oddziaływania przedsięwzięcia w odniesieniu do dóbr chronionych,
- dobra chronione, których to dotyczy i ich funkcje,
- związki funkcjonalne istotnych dóbr chronionych (również w odniesieniu do późniejszych wymogów kompensacyjnych),
- przewidywane działania lub środki zaradcze w celu uniknięcia niekorzystnych oddziaływań na środowisko,
- zasięg oddziaływań, które występują na terenie,
- potencjalny wpływ na dobra chronione.

Na dobra chronione, zgodnie z ustawą o ocenach oddziaływania na środowisko, mogą mieć wpływ poszczególne oddziaływania przedsięwzięcia. W celu zewidencjonowania wszystkich spodziewanych oddziaływań przedsięwzięcia na środowisko, przy wyznaczaniu obszarów badań uwzględnia się również charakterystykę elementów krajobrazu i struktur biotopowych, ze szczególnym uwzględnieniem istniejących i planowanych obszarów i obiektów chronionych, zakresów działania i wymagań siedliskowych przemieszczających się gatunków zwierząt, bilansu wodnego i antropogenicznych struktur użytkowania. Na tej podstawie, w tabeli 1 oraz na rysunku 3 wyznaczono następujące obszary badań

MB





Rys 3: Położenie obszarów badań dla poszczególnych dóbr chronionych



Tab. 1: Wielkość obszarów badań dla poszczególnych dóbr chronionych

Dobro chronione	Promień (części) obszaru badań	Uzasadnienie
Ludzie, zwłaszcza zdrowie ludzkie	Zakres oddziaływania według Instrukcji technicznej dotyczącej hałasu do izofony 40 dB(A)	w oparciu o dające się zmierzyć czynniki związane z przedsięwzięciem, które mają istotny wpływ na zdrowie ludzkie, dźwięk i cień oraz umieszczenie ich w pobliżu obszarów mieszkalnych
Zwierzęta, rośliny i różnorodność biologiczna: Biotopy	W promieniu 500 m wokół całego obszaru przedsięwzięcia	w zależności od obszaru oddziaływania i grupy faunistycznej
Nietoperze	powierzchnia przedsięwzięcia i promień 500 m wokół elektrowni wiatrowej	
Awifauna rozumiana w sposób ogólny	W promieniu 500 m wokół całego obszaru przedsięwzięcia	
Awifauna podatna na skutki działania elektrowni wiatrowych	W promieniu 2.000 m wokół całego obszaru przedsięwzięcia	
Inne gatunki (gady, płazy)	W promieniu 200 m wokół całego obszaru przedsięwzięcia	
Obszar i gleba	W promieniu 200 m wokół całego obszaru przedsięwzięcia	nie oczekuje się żadnych negatywnych skutków poza obszarem ingerencji
Woda	W promieniu 200 m wokół całego obszaru przedsięwzięcia	nie oczekuje się żadnych negatywnych skutków poza obszarem ingerencji
Powietrze i klimat	W promieniu 200 m wokół całego obszaru przedsięwzięcia	nie oczekuje się żadnych negatywnych skutków poza obszarem ingerencji
Krajobraz	Promień oddziaływ.: 11,101 m wokół poszczególnych lokalizacji urządzeń	Specyfikacja „Wskazówek dotyczących oceny ingerencji i planowania kompensacji dla turbin wiatrowych” (2006)
Dziedzictwo kulturowe i inne dobra rzeczowe	Uwzględnienie istniejących zabytków archeologicznych w zakresie oddziaływania oraz zabytków architektonicznych powiązanych wizualnie z elektrowniami wiatrowymi	Możliwe pogorszenie walorów wizualnych

Wyznaczenie obszarów badań dla dóbr chronionych, zwierząt i krajobrazu oparte jest na specyfikacjach typowych dla danego kraju (np. „Wskazówki do oceny ingerencji i planowania kompensacji dla turbin wiatrowych, masztów antenowych i porównywalnych konstrukcji pionowych” z

22.05.2006 r.) oraz na uzgodnieniach z urzędami w ramach terminu wyznaczenia zakresu i jest przedstawione i uzasadnione w ramach opisu i oceny zasobów tych dóbr chronionych (rozdziały 2.4.2 i 2.4.6).

1.5 Treść badań i podejście metodologiczne

Raport OOS obejmuje opracowanie wszystkich dóbr chronionych pod kątem analizy ryzyka ekologicznego (por. Gassner et al. 2005). Analiza ryzyka ekologicznego została opracowana jako metoda badania i oceny zasobów naturalnych na większym obszarze planowania. W międzyczasie metoda ta stała się częścią standardowego katalogu działań planowania środowiskowego w wielu różnych wariantach. Celem analizy ryzyka ekologicznego jest ocena ekologicznej zgodności użytkowania. Tutaj dokonuje się zestawienia ze sobą

- funkcjonalności i wydajności badanego obszaru pod kątem dóbr chronionych w oparciu o przyrodnicze parametry badawcze z jednej strony, oraz
- z drugiej strony wpływ planu B związanego z przedsięwzięciem na te same dobra chronione.

Dobra chronione środowiska obszaru badań określają jego przydatność dla różnych stawianych mu wymagań dla jego użytkowania przy jednoczesnym wpływie tego użytkowania na ten teren. Dla ustalenia podstawy oceny nie są istotne:

- kwestie bezpieczeństwa na drogach,
- aspekty ekonomiczne,
- kwestie akceptowalności społecznej,
- efekty wtórne, które nie muszą być konsekwencją przedsięwzięcia.

Raport OOS jest opracowywany w dwóch etapach.

Etap pierwszy: Ustalenie i ocena początkowej sytuacji przestrzennej

Inwentaryzacja i ocena przyrodnicza przeprowadzana jest w każdym przypadku pod kątem dóbr chronionych zgodnie z § 2 (1) UVPD dla następujących dóbr chronionych

- ludzie, a zwłaszcza zdrowie ludzkie,
- zwierzęta, rośliny i bioróżnorodność,
- obszar, gleba, woda, powietrze, klimat i krajobraz,
- dziedzictwo kulturowe i inne dobra chronione, oraz
- wzajemne oddziaływania pomiędzy wyżej wymienionymi dobrami chronionymi.

Ponadto uwzględniane są istniejące obciążenia (podstawowe obciążenia obszaru), np. w odniesieniu do emisji (hałas, zanieczyszczenia powietrza) oraz miejsc zanieczyszczonych lub istniejących zmian w glebie (gleba i woda).

Biorąc pod uwagę istniejące obciążenia i możliwe skutki planowania w oparciu o inwentaryzację dokonuje się oceny wrażliwości dóbr chronionych. Podstawowe kryteria oceny wrażliwości są określone dla każdego dobra chronionego w ramach analizy. Oprócz wartości i funkcji istniejącej sytuacji uwzględniają one również istniejące cele planowania i dany potencjał rozwojowy. Ta wrażliwość dóbr chronionych jest odzwierciedlona na czteropoziomowej skali wartości.



Im większa wrażliwość dóbr chronionych, tym większy potencjał konfliktu, którego można się spodziewać po nałożeniu się przestrzeni na prognozowane efekty planowania. W ten sposób kompleksowo uwzględnia się interesy prawa ochrony gatunków i ochrony obszarów NATURA 2000.

Etap drugi: Ustalenie i ocena przewidywanych skutków dla środowiska naturalnego

Ustalenie prognozowanych skutków związanych z projektem i intensywności ich oddziaływania

Niezależnie od uprzednio sklasyfikowanej wrażliwości dóbr chronionych, w drugim etapie określa się przewidywane skutki dla poszczególnych dóbr chronionych na podstawie planowanych zmian i ocenia się intensywność ich działań - również w czterech etapach. Rozróżnia się przy tym między oddziaływaniami związanymi z obiektami, eksploatacją i czasem budowy. Istniejące możliwości zapobiegania i łagodzenia związane z budową są włączone do leżącego u podstaw projektu planu w ramach iteracyjnego procesu planowania. Obejmuje to nie tylko przyjazne dla środowiska możliwości techniczne, ale również badanie rozwiązań alternatywnych (por. rozdział 2.3 wzgl. 3.1).

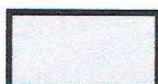
Ustalenie poziomu oddziaływania w związku z przedsięwzięciem oraz poziomu istotności

Poprzez nałożenie na przewidywaną intensywność oddziaływania wrażliwości związanej z dobrem chronionym, można w trzecim etapie oszacować siłę oddziaływania. W dalszej części dokumentu siła oddziaływania (związana z przedsięwzięciem) jest rozumiana jako wyrażenie stopnia uciążliwości (ryzyko ekologiczne) (por. Gassner et al. 2005). Im większa wrażliwość dobra chronionego i im większa intensywność oddziaływania, tym większe prawdopodobieństwo wystąpienia istotnych oddziaływań związanych z przedsięwzięciem. Powiązanie tych dwóch czynników następuje zgodnie z opisaną poniżej zasadą powiązań podstawowych (por. tabela 2).

Tab. 2: Definicja siły oddziaływania i progu istotności

Intensywność oddziaływania Dobra chronione- wrażliwość	bardzo wysoka	wysoka	średnia	niska
Bardzo wysoka	bardzo wysoka	wysoka	średnia	niska
wysoka	wysoka	wysoka	średnia	niska
średnia	średnia	średnia	średnia	niska
niska	niska	niska	niska	niska

Siła oddziaływania



Istniejące znaczne oddziaływania
(próg istotności)

Jeśli połączy się co najmniej średnią intensywność oddziaływania z co najmniej średnią wrażliwością dobra chronionego - tj. co najmniej średnią siłą oddziaływania - wówczas próg istotności z punktu widzenia ochrony środowiska zostanie przekroczony. Schematyczny sposób postępowania opisaną metodologią jest przedstawiony i wyjaśniony w sposób werbalno-argumentacyjny.



Zakłócenia w **krajobrazie** w odróżnieniu od opisanej powyżej metodologii są określane w oparciu o „Wskazania na temat oceny ingerencji i planowania kompensacji dla turbin wiatrowych, masztów antenowych i porównywalnych struktur pionowych” (Krajowy Urząd Ochrony Środowiska, Ochrony Przyrody i Geologii kraju związkowego Meklemburgia-Pomorze Przednie, 2006). Na podstawie tych wskazań przeprowadza się następujące kroki proceduralne:

- wyznaczenie wizualnej strefy oddziaływania w zależności od wysokości urządzeń
- wyznaczenie i ocena jednorodnych przestrzeni krajobrazowych w obrębie strefy oddziaływania wizualnego
- określenie obszaru z zakłóceniami wizualnymi
- ustalenie stopnia uciążliwości
- określenie potrzeby kompensacji z tytułu obszaru zakłóceniami wizualnymi, zasadności ochrony krajobrazu i stopnia uciążliwości

Metodologiczne opracowanie jest prowadzone w planie wsparcia ochrony krajobrazu, a jego wyniki są podsumowywane w raporcie środowiskowym.

Kwestie ochrony gatunkowej są rozpatrywane w ramach niezależnego opracowania dotyczącego ochrony gatunków (Froelich & Sporbeck 2021c, 2021d). Określono i przedstawiono tam zakazy związane z ochroną gatunkową zgodnie z § 44 ust. 1 w połączeniu z ust. 5 BNatSchG w odniesieniu do gatunków chronionych na mocy prawa wspólnotowego (wszystkie europejskie gatunki ptaków, gatunki z Załącznika IV Dyrektywy Siedliskowej), które mogą być zrealizowane w ramach przedsięwzięcia. Wyniki zostały zebrane podsumowane i ujęte w sprawozdaniu OOŚ w zakresie, w jakim odnoszą się do obszaru badań (200 m obwodu), na którym się opiera. Metodologia ta jest opisana w odpowiedniej ekspertyzie. Ponadto raport OOŚ uwzględnia rozszerzony obszar badań do 500 m w odniesieniu do wykazu zasobów awifauny.

Uwzględnienie wyników w ramach określenia zakresu oceny

Istotne pod względem technicznym stanowiska władz i instytucji niemieckich zaangażowanych przy określeniu zakresu oceny zostały zebrane przez StALU Mecklenburgische Seenplatte i przekazane do uwzględnienia w sprawozdaniu OOŚ. Pod uwagę wzięto sugestie i obawy związane z ochroną środowiska.

Także i Polska brała udział w scopingu. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie zwraca uwagę, że Park Krajobrazowy Doliny Dolnej Odry jest wyjątkowy w Europie jako mozaika terenów podmokłych, a zwłaszcza jako miejsce dziennego odpoczynku i zimowania ptaków wędrownych. Ponieważ niektóre ze szlaków migracyjnych znajdują się również pomiędzy Zalewem Szczecińskim a Międzyodrzem, w celu uniknięcia pośredniego oddziaływania na chroniony obszar wzdłuż Odry, należy uwzględnić korytarze i szlaki migracyjne gatunków ptaków chronionych w Parku Krajobrazowym Doliny Dolnej Odry oraz na obszarach NATURA 2000 „Unteres Oder-tal/Dolina Dolnej Odry” i „Untere Oder/Dolna Odra”.

Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska, Dział Ocen Oddziaływania na Środowisko w Warszawie uzupełnia ponadto również wymóg uwzględnienia skumulowanych oddziaływań z innymi farmami wiatrowymi na tym obszarze. Ponadto, przy analizie oddziaływania przedsięwzięcia na zdrowie ludzkie, wnioskuje się o uwzględnienie zamieszkałego obszaru po polskiej stronie w po-
bliżu granicy z Niemcami, zwłaszcza w odniesieniu do hałasu i efektów stroboskopowych.



2 Opis środowiska i jego elementów na obszarze oddziaływania przedsięwzięcia

2.1 Krótka charakterystyka obszaru planowania

Obszar planowania położony jest pomiędzy miejscowością Grambow na południu a drogą krajową B 104 na północy w pobliżu granicy polsko-niemieckiej na terenach gminy Ramin. Obszar objęty badaniem obejmuje gminy Grambow i Ramin (Amt Löcknitz-Penkun) w powiecie Vorpommern-Greifswald.

Otoczenie i warunki naturalne planowanej lokalizacji farmy wiatrowej charakteryzują się następującymi cechami:

- na północy: otwarty krajobraz rolniczy poprzecinany rzędem drzew od strony drogi; tereny rolnicze przylegające do lasu sosnowego z wkomponowanymi w nie mokradłami;
- na wschodzie: otwarty krajobraz rolniczy poprzecinany drogami; rzędy i grupy drzew oraz krzewów; część gminna Grenzdorf, przylegające do niej zamknięte tereny lasu iglastego i liściastego;
- na południu: las iglasty ze zintegrowanymi obszarami lasu liściastego; jest tam kilka małych zbiorników wodnych i mokradeł rozmieszczonych na obszarze lasu; grunty orne prawie otoczone lasem
- na zachodzie: otwarty krajobraz rolniczy z prawie naturalnym bagnem (depresja bagienna), miejscowość Gellin.

Zgodnie z klasyfikacją terenów przyrodniczych, obszar planowania jest przypisany do Niziny Północnoniemieckiej. W obrębie strefy krajobrazowej „Rückland der Mecklenburgischen Seenplatte” teren znajduje się w jednostce krajobrazowej „Kuppiges Uckermärkisches Seengebiet” (LUNG M-V 2009).

Rzeźba badanego terenu jest lekko falista do kopulastej. W zagłębieniach grzbietów wykształciły się bagna i płytkie jeziora. Teren priorytetowy jest otoczony terenami leśnymi i charakteryzuje się wykorzystaniem gruntów ornych i traw na północy.

2.2 Wytyczne planistyczne i cele planowania przestrzennego

2.2.1 Regionalny Program Rozwoju Przestrzennego (RREP)

Dla regionu planistycznego Vorpommern-Greifswald obowiązuje Regionalny Program Rozwoju Przestrzennego 2010 (zwany dalej RREP 2010). Wymienione tam obszary kwalifikowalne zostały unieważnione orzeczeniem Federalnego Sądu Administracyjnego z dnia 18 sierpnia 2015 r. (BVerwG 4 CN 7.14). Projekt drugiej zmiany do RREP (RREP 2017) wraz z towarzyszącym mu sprawozdaniem dotyczącym środowiska został przyjęty przez Zgromadzenie Stowarzyszenia w dniu 30 marca 2017 r. Tym projektem stowarzyszenie Regionale Planungsverband Vorpommern reaguje na wyzwania związane z transformacją systemu energetycznego. W regionie planistycznym Vorpommern-Greifswald, w ramach reorganizacji Regionalnego Programu Rozwoju Przestrzennego 2017, dokonano przeglądu pierwotnych obszarów przydatności zgodnie z istniejącymi ustaleniami i rozszerzono je o kolejne obszary przydatności.



Na tych obszarach budowa elektrowni wiatrowych jest dozwolona, a wykorzystanie do innych celów niż energetyka wiatrowa nie jest dozwolone (por. tamże).

Planowana tam lokalizacja znajduje się na obszarze przydatności dla elektrowni wiatrowych Ramin (nr 46/2015) w gminie Ramin, który jest jednym z rozszerzeń Drugiego Projektu. Dzięki temu zagwarantowano, że obszar ten w skali kraju wykazuje stosunkowo niski potencjał konfliktu z interesami ochrony przyrody i zarządzania krajobrazem.

2.2.2 Planowanie przestrzenne/ Planowanie na szczeblu lokalnym

W portalu budowlano-planistycznym M-V (2021) przeprowadzono badania dotyczące planowania przestrzennego i planowania na szczeblu lokalnym. Zgodnie z tym przedłożono najbliższej położone plany zagospodarowania przestrzennego dla Löcknitz na zachód od przedsięwzięcia. Odległość granicy planu zagospodarowania przestrzennego od przedsięwzięcia wynosi ok. 4 km i tym samym znajduje się daleko poza stosownymi izofonami 40 dB(A) oraz innymi badanymi obszarami (patrz tabela 1). Istnieje możliwość, że naruszony zostanie krajobraz jako dobro chronione (obszar oddziaływania do odległości ok. 11 km).

W bezpośrednim sąsiedztwie przedsięwzięcia nie ma obowiązującego miejskiego planu zagospodarowania przestrzennego. Najbliższe wiążące plany zagospodarowania przestrzennego wyglądają następująco:

- Regulamin wewnętrzny w Ramin Plan nr 4 z 21.10.1999 r.
Ustalenie i zaokrąglenie obszaru zabudowanego dla terenu wsi Gellin, na północny zachód od przedsięwzięcia, w odległości ok. 1.000 m w zakresie izofony do 40 dB(A)
- Regulamin wewnętrzny w Ramin Plan nr 3 z 21.04.1999 r.
Ustalenie i zaokrąglenie obszaru zabudowanego dla terenu wsi Bismark, na północny zachód od przedsięwzięcia, w odległości ok. 1600 m w zakresie izofony powyżej 40 dB(A)
- Plan zabudowy w Ramin Plan nr 1 z dnia 19.12.2012 r.
Obszar specjalny „Solarpark Ramin”; system fotowoltaiczny wzdłuż linii kolejowej Pasewalk-Szczecin, na południowy zachód od przedsięwzięcia, w odległości prawie 3 000 m.
- Regulamin wewnętrzny w Grambow Plan nr 1 z 14.06.1996 r.
Budynek mieszkalny z budynkami gospodarczymi, południowo-wschodni w odległości ok. 1300 m w zakresie izofony powyżej 40 dB(A)

2.2.3 Ramowy plan krajobrazowy, plan rozwoju krajobrazu

Dla badanego obszaru nie można było ustalić planów rozwoju krajobrazu lub ramowych planów krajobrazowych.

2.2.4 Obszary chronione

Poza małymi chronionymi biotopami, w pobliżu przedsięwzięcia nie ma żadnych obszarów chronionych (w otoczeniu 2 km).

Obszary chronione położone najbliższej przedsięwzięcia pokazano na rysunku 4.

2.2.4.1 Obszary Natura 2000

W sąsiedztwie przedsięwzięcia znajdują się następujące obszary Natura 2000 (LUNG M-V 2018):

- Siedlisko przyrodnicze DE 2551-301 „Großer Kutzowsee bei Bismark”, ok. 3.800 m na północny zachód
- Siedlisko przyrodnicze DE 2652-302 „Hohenholzer Forst und Kleingewässerlandschaft bei Kyritz”, ok. 4.000 m na południe
- Siedlisko przyrodnicze DE 2551-302 „Randowhänge beim Burgwall Löcknitz”, ok. 3.700 m na zachód
- Obszar specjalnej ochrony ptaków DE 2651-471 „Randowtal” ok. 5.300 m na południowy zachód

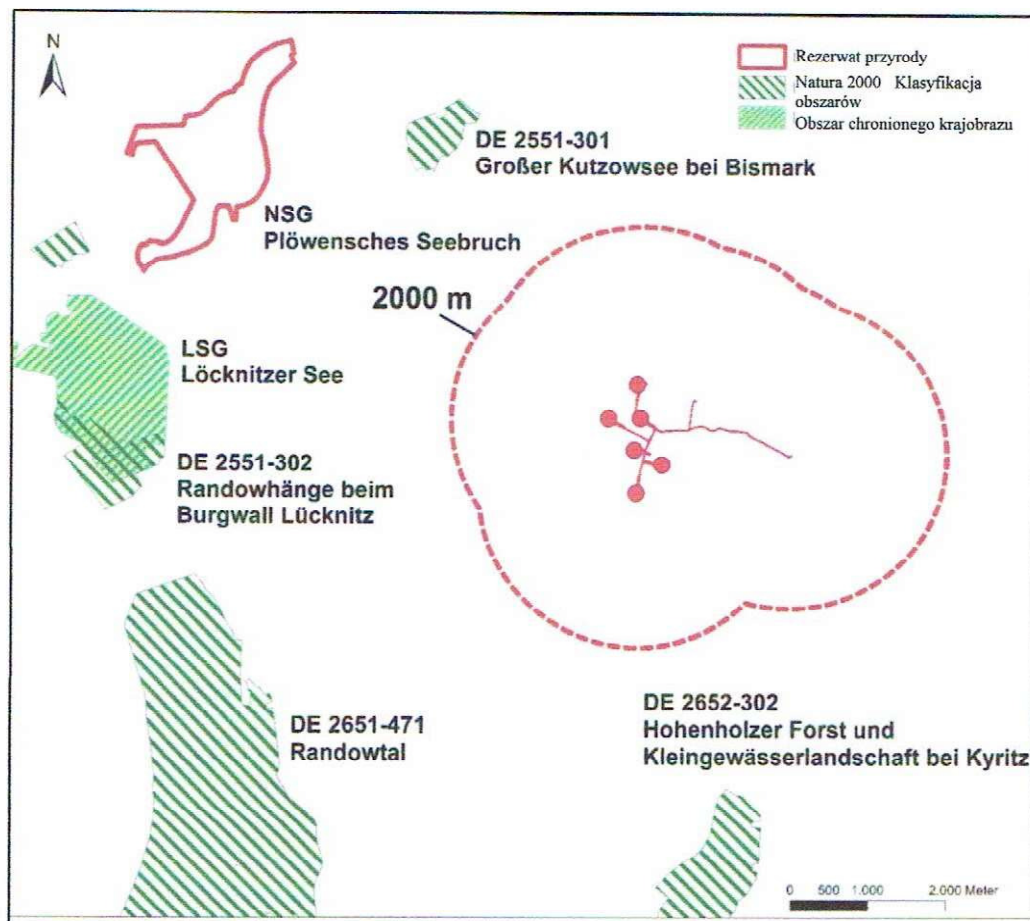
Lokalizację najbliższych obszarów Natura 2000 przedstawiono na Rysunku 4.

Po stronie polskiej, najbliższy obszar OSO „Jezioro Świdwie” (PLB320006) znajduje się około 7 km na północ od przedsięwzięcia. Obszar OSO „Dolina Dolnej Odry” (PLB320003) i siedlisko przyrodnicze FFH „Dolna Odra” (PLH320037) znajdują się około 16 km na zachód.

2.2.4.2 Rezerwat przyrody i obszary chronionego krajobrazu, pomniki przyrody

Najbliżej planowanej farmy wiatrowej znajduje się rezerwat przyrody (NSG) w odległości ok. 5.300 m w kierunku północno-zachodnim. Jest to rezerwat przyrody „Plöwensches Seebruch” (LUNG M-V 2018).

Najbliższy obszar chronionego krajobrazu (LSG) znajduje się w odległości zaledwie ok. 5.600 m i leży na zachód od terenu przedsięwzięcia. To jest obszar chronionego krajobrazu o nazwie „Löcknitzer See”. Najbliższe rezerваты przyrody i obszary chronionego krajobrazu przedstawiono na Rys. 4.



Rys. 4: Obszary chronione w otoczeniu przedsięwzięcia (topografia została ukryta dla uzyskania lepszego widoku)

0015



Na wschód od najbliższej lokalizacji przedsięwzięcia, w odległości ok. 1.000 m znajduje się teren pomnika przyrody „Moore bei Neu Grambow” (LUNG M-V 2020a). Teren ten znajduje się w odległości ok. 200 m od drogi budowlanej biegnącej od strony wschodniej. Lokalizację przestrzenną pomnika przyrody przedstawiono na Rys. 5.

2.2.4.3 Inne obszary i strefy chronione

W odległości około. 2.800 m na zachód od planowanego przedsięwzięcia leży park przyrodniczy „Am Stettiner Haff – Erweiterung”. W pobliżu przedsięwzięcia nie ma parków narodowych ani krajowych pomników przyrody (LUNG M-V 2018). W odległości 10 km od miejsca realizacji przedsięwzięcia nie ma rezerwatów biosfery (LUNG M-V 2020a).

Chronione elementy krajobrazu nie występują w bezpośrednim otoczeniu, a tym samym na bezpośrednim obszarze działania przedsięwzięcia. Najbliższy chroniony element krajobrazu nazywany jest „Moorschlenke bei Bismark” i znajduje się na północ od terenu przedsięwzięcia w odległości ok. 1500 m (LUNG M-V 2020a). W obrębie 500 m obszaru oddziaływania na południe od lokalizacji elektrowni wiatrowej „F3” znajduje się chroniony rząd drzew, biegnący wzdłuż drogi.

Najbliższy obszar ochrony wód „Gellin” (strefa ochrony wód III) znajduje się w odległości co najmniej 750 m od miejsca realizacji przedsięwzięcia, w pobliżu miejscowości Gellin (LUNG M-V 2020a).

Na obszarze bezpośredniego działania samych elektrowni wiatrowych nie ma chronionych biotopów (LAI M-V 2020 oraz kontrola na miejscu przez pracownika FROELICH & SPORBECK w dniu 06.04.2017). W bezpośrednim sąsiedztwie przedsięwzięcia realizowanego na rzecz farmy wiatrowej znajduje się kilka chronionych biotopów, które zostały wymienione poniżej (Tab. 3) i pokazane na Rys. 5 w ich położeniu przestrzennym. Biotopy te podlegają ochronie zgodnie z § 20 NatSchAG M-V w połączeniu z § 30 BNatSchG.

Tab. 3: Wykaz prawnie chronionych biotopów na obszarze oddziaływania w promieniu 500 m

L.p. (por. Rys. 5)	Oznaczenie
1	Grupa drzew
2	Zarośla/grupa krzewów
3	Grupa drzew; sosna
4	Grupa drzew; dąb; sosna
5	Torfowisko na polu na północ od Neu Grambow
6	Zarośla
7	Grupa drzew; drzewa owocowe
8	Zadrzewienia śródpolne; dąb; brzoza; pozostałe drzewa liściaste; zarośnięte

