

This document has been translated from the Swedish original version. In the event that the translated version and the Swedish version conflict, the Swedish version shall prevail.



**Wniosek o wydanie zgodnie z rozdziałem 7 § 28a Kodeksu ochrony
środowiska pozwolenia na budowę, eksploatację i likwidację morskiej farmy
wiatrowej Skåne Havsvindpark w szwedzkiej strefie ekonomicznej**

Wrzesień 2021

Spis treści

WNIOSKODAWCA.....	1
WNIOSEK.....	1
PROPONOWANE WARUNKI	2
HISTORIA WNIOSKU.....	4
1 Wstęp	4
1.1 Skåne Havsvindpark – inwestycja o ogromnym znaczeniu dla zielonej transformacji Szwecji	4
1.2 Ramy rozpatrywania	5
2 Informacje	6
2.1 O wniosku	6
2.2 Warunki środowiskowe	7
2.3 Obszar Natura 2000 Sydvästskånes utsjövatten	8
3 Opis działalności	9
3.1 Ogólne informacje o farmie	9
3.2 Budowa farmy wiatrowej	9
3.2.1 Badania	9
3.2.2 Turbiny wiatrowe itp.	10
3.2.3 Platformy	10
3.2.4 Fundamenty	11
3.2.5 Wewnętrzna sieć kablowa	11
3.2.6 Oświetlenie przeszkodowe i strefy bezpieczeństwa	12
3.2.7 Harmonogram	12
3.3 Eksploatacja farmy	13
3.4 Likwidacja farmy.....	13
4 Oddziaływanie na środowisko, środki ostrożności i środki ochronne	13
4.1 Informacje ogólne.....	13
4.2 Chronione typy siedlisk.....	13
4.2.1 Ławice w strefie sublitoralnej	13
4.2.2 Rafy.....	14
4.2.3 Ocena ogólna – oddziaływanie na typy siedlisk.....	14
4.3 Gatunki chronione	15
4.3.1 Morświn	15

4.3.2	Foka.....	16
4.3.3	Ocena ogólna – oddziaływanie na gatunki.....	17
	4.4 Oddziaływanie skumulowane.....	17
	4.5 Ocena ogólna – Natura 2000	17
5	Dopuszczalność	18
	5.1 Rozdział 2 Kodeksu ochrony środowiska.....	18
5.1.1	Wymóg dotyczący wiedzy (rozdział 2 § 2 Kodeksu ochrony środowiska)	18
5.1.2	Zasada ostrożności i zasada najlepszej możliwej technologii (rozdział 2 § 3 Kodeksu ochrony środowiska)	19
5.1.3	Zasada doboru produktów (rozdział 2 § 4 Kodeksu ochrony środowiska)	19
5.1.4	Zasady dotyczące gospodarności i recyklingu (rozdział 2 § 5 Kodeksu ochrony środowiska).....	19
5.1.5	Wybór lokalizacji (rozdział 2 § 6 Kodeksu ochrony środowiska)	19
5.1.6	Zasada rozsądku (rozdział 2 § 7 Kodeksu ochrony środowiska).....	19
6	Kontrola działalności.....	19
7	Konsultacje	20
8	Harmonogram itp.....	20
	Załączniki	21

Do
Administracja okręgu Skåne
przez e-mail: skane@lansstyrelsen.se

Sztokholm 24.09.20

WNIOSEK O POZWOLENIE NATURA 2000

WNIOSKODAWCA

Skåne Offshore Windfarm AB, numer organizacji 559258-2059

Przedstawiciel prawny: adwokat Mikael Berglund i jur.kand. Sara Erdholm, Fröberg & Lundholm Advokatbyrå AB, Kungsgatan 44, 111 35 Sztokholm, tel. 08-662 79 40, e-mail: mikael.berglund@froberg-lundholm.se lub sara.erdholm@froberg-lundholm.se

SPRAWA

Wniosek o wydanie zgodnie z rozdziałem 7 § 28a Kodeksu ochrony środowiska pozwolenia na budowę, eksploatację i likwidację morskiej farmy wiatrowej Skåne Havsvindpark w szwedzkiej strefie ekonomicznej

FORUM

Administracja okręgu Skåne zgodnie z rozdziałem 7 § 32 Kodeksu ochrony środowiska

WNIOSEK

Skåne Offshore Windfarm AB (zwana dalej „spółką”) występuje z wnioskiem do Administracji okręgu o wydanie zezwolenia zgodnie z rozdz. 7 § 28a Kodeksu ochrony środowiska na budowę, eksploatację i likwidację farmy wiatrowej, w tym ułożenie kabli i przewodów wymaganych dla farmy wiatrowej na terenie wskazanym na mapie ze współrzędnymi w Załączniku A (dalej jako „obszar działalności”), w sposób i przy zastosowaniu środków ochronnych określonych we wniosku i załączonej dokumentacji.

Powyższy wniosek ma zastosowanie w odniesieniu do interesów chronionych na obszarze Natura 2000 Sydvästskånes utsjövädden.

Na koniec spółka wnosi, aby administracja okręgu ustanowiła warunki zgodnie z poniższą propozycją oraz aby organ zatwierdził ocenę oddziaływania na środowisko załączoną do wniosku.

PROPONOWANE WARUNKI

Informacje ogólne

1. O ile pozostałe warunki nie mówią inaczej, działalność musi być zaprojektowana i prowadzona zasadniczo zgodnie z tym, co wnioskodawcy podali we wnioskach i do czego w inny sposób zobowiązali się w tej sprawie.

Palowanie

2. Żadne prace palowe nie będą prowadzone w okresie od 1 listopada do 31 marca włącznie, aby chronić morświny (populację Morza Bałtyckiego).
3. Hałas pod powierzchnią wody nie będzie przy palowaniu przekraczał wartości pojedynczego impulsu SEL 131 dB dla morświna, ważony* re 1 μ Pa2s i pojedynczego impulsu SEL 144 dB dla foki, ważony* re 1 μ Pa2s w odległości 750 m od źródła dźwięku.

Jeśli którakolwiek z powyższych wartości zostanie przekroczona, zostaną ze względu na bezpieczeństwo podjęte środki w celu maksymalnego zmniejszenia hałasu spowodowanego przez palowanie. Następnie przekroczenie należy zgłosić organowi nadzorcemu i podjąć środki w celu zapewnienia, że wartości nie zostaną przekroczone w przyszłości. Jeżeli wartość zostanie przekroczona podczas kolejnego palowania lub przy dwóch z pięciu kolejnych palowań, prace muszą zostać przerwane i należy przedłożyć organowi nadzoru plan uniknięcia dalszych przekroczeń, który musi zostać zatwierdzony przed kontynuowaniem prac.

4. Przed przystąpieniem do prac palowych należy w wymaganym zakresie zastosować metody odstraszenia akustycznego, z użyciem technik dostosowanych do morświnów. Konsultacje z organem nadzoru muszą odbyć się z wystarczającym wyprzedzeniem przed rozpoczęciem palowania, aby zapewnić wybór metody.
5. Prace palowe będą się rozpoczynać od tzw. łagodnego startu, po którym siła uderzeń bijaka będzie stopniowo zwiększana, jest to tzw. ramp-up. Czas trwania okresu narastania (ramp-up) nie może być krótszy niż 30 minut. W zależności od ostatecznego projektu środków ochronnych, może być możliwe stosowanie okresu ramp-up krótszego niż 30 minut.
6. Średnia częstotliwość uderzeń nie może przekraczać 15 impulsów/min w okresie narastania i 30 impulsów/min podczas prac palowych.

Ograniczenia dotyczące badań geofizycznych

7. Badania geofizyczne przed budową farmy wiatrowej i wewnętrznej sieci kablowej nie będą prowadzone w okresie od 1 listopada do 31 marca w przypadku badań, w których występują zakresy częstotliwości poniżej 180 kHz.

W badaniach geofizycznych, w których występują zakresy częstotliwości poniżej 180 kHz, będzie stosowany tzw. łagodny start.

Program kontroli

8. Program kontroli działalności na farmie wiatrowej zostanie wdrożony i będzie przestrzegany zarówno w fazie budowy, jak i eksploatacji, a także w fazie przyszłej likwidacji. Program kontroli ustalany jest w porozumieniu z Administracją okręgu Skåne (Länsstyrelsen Skåne län) oraz Urzędem Morskim i Wodnym (Havs- oraz vattenmyndigheten). Program kontroli określa, w jaki sposób ma odbywać się kontrola, z podaniem metody pomiaru, częstotliwości pomiarów i metody oceny.

Propozycje programu kontroli należy składać do administracji okręgu nie później niż trzy miesiące przed rozpoczęciem odpowiedniej fazy. Program kontroli może być skoordynowany z innymi programami kontroli działalności (takimi jak programy kontroli określone zgodnie z ustawą (1992:1140) o szwedzkiej strefie ekonomicznej, Kodeksem ochrony środowiska itp.).

HISTORIA WNIOSKU

1 Wstęp

1.1 Skåne Havsvindpark – inwestycja o ogromnym znaczeniu dla zielonej transformacji Szwecji

Zachodzące zmiany klimatyczne następują szybko i są znaczne.¹ Aby wzrost temperatury nie przekroczył dwóch stopni, a jeszcze lepiej, aby zatrzymał się poniżej 1,5 stopnia, globalna emisja gazów cieplarnianych musi zostać gwałtownie obniżona na tyle, aby najpóźniej w drugiej połowie wieku została właściwie wyeliminowana.²

Aby tak poważna transformacja społeczeństwa się powiodła, potrzebne są szeroko zakrojone działania na rzecz ograniczenia emisji. Dlatego szwedzki parlament podjął decyzję w sprawie ram polityki klimatycznej, określając długoterminowy cel, aby do 2045 roku Szwecja nie emitowała netto gazów cieplarnianych do atmosfery. Aby cel ten mógł zostać osiągnięty, parlament zdecydował, że do 2040 r. energia elektryczna będzie produkowana w 100 procentach ze źródeł odnawialnych. W kontekście wyznaczonych celów oraz biorąc pod uwagę fakt, że oczekuje się gwałtownego wzrostu zużycia energii elektrycznej, istnieje potrzeba zwiększenia produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych na dużą skalę.

Dzięki szybkiemu rozwojowi technologicznemu morska energetyka wiatrowa daje dziś szansę na wielkoskalowy dostęp do energii odnawialnej. Obecny wniosek dotyczy utworzenia morskiej farmy wiatrowej Skåne Havsvindpark o szacowanej mocy około 1500 MW, co odpowiada mocy dużego reaktora jądrowego.

Jako punkt wyjścia do analizy można wskazać krajowe ramy planowania energetyki wiatrowej parlamentu, w których stwierdzono, że do 2020 r. roczna zdolność produkcyjna na morzu powinna wynosić 10 TWh (oraz 20 TWh na lądzie). Dziś jednak produkuje się zaledwie 0,5 TWh morskiej energii wiatrowej. Ponadto można zwrócić uwagę na opracowaną wspólnie przez Agencję Ochrony Środowiska (Naturvårdsverket) i Agencję Energetyki (Energimyndigheten) krajową strategię zrównoważonego rozwoju energetyki wiatrowej,³ która wskazuje na krajowe zapotrzebowanie na rozbudowę do 2040 roku energetyki wiatrowej do 100 TWh, w podziale na 20 TWh na morzu i 80 TWh na lądzie. Po opracowaniu strategii dla energii wiatrowej, projekt analizy narodowej strategii elektryfikacji wykazał jeszcze większe, być może dwukrotnie, zapotrzebowanie na energię elektryczną, aby umożliwić procesom przemysłowym transformację energetyczną.

Powyższe oznacza, że Skåne Havsvindpark o szacowanym potencjale produkcyjnym około 7 TWh rocznie może odpowiadać mniej więcej 35 procentom całkowitego zapotrzebowania Szwecji na rozbudowę morskiej energii wiatrowej. Farma Skåne Havsvindpark będzie zatem miała realny wpływ na osiągnięcie celu Szwecji, jakim jest produkcja 100% energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych do roku 2040. Jednocześnie farma wiatrowa w stosunkowo niedalekiej przyszłości zwiększy moce produkcyjne regionu Skanii o 50 procent. Byłby to decydujący wzrost

¹ IPCC, Summary for Policymakers. W: Climate Change 2021: The Physical Science Basis, data 7.08.2021.

² <https://www.naturvardsverket.se/Miljoarbete-i-samhallet/Sveriges-miljomal/Miljokvalitetsmalen/Begransad-klimatpaverkan/>, dostęp 15.09.2021.

³ Wspólny dokument władz „Nationell strategi för hållbar vindkraftsutbyggnad – Frågor & svar” („Narodowa Strategia Rozbudowy Zrównoważonej Energetyki Wiatrowej – Pytania i odpowiedzi”) z dnia 28.09.2020.

dla Skanii, gdzie od dłuższego czasu niedobór mocy produkcyjnych hamuje rozwój przedsiębiorstw i gmin, zgodnie z danymi Komisji Energetycznej w Skanii. Oprócz zwiększonego bezpieczeństwa dostaw dzięki szerokiemu dostępowi do energii odnawialnej, pojawi się możliwość stworzenia dodatkowych miejsc pracy i rozwoju gospodarczego.

Za wnioskiem o utworzenie farmy wiatrowej Skåne Havsvindpark stoi Skåne Offshore Windfarm AB, która jest spółką zależną grupy energetycznej Ørsted Wind Power A/S (dalej jako Ørsted). Ørsted jest światowym liderem w rozwoju i eksploatacji morskiej energetyki wiatrowej i obecnie ma 7,2 GW mocy zainstalowanej w 21 farmach wiatrowych. Pierwsza farma wiatrowa firmy Ørsted, Vindeby, znajdująca się w pobliżu duńskiej wyspy Lolland, była jednocześnie jedną z pierwszych morskich farm wiatrowych na świecie. Vindeby, którą oddano do użytku w 1991 r. została obecnie wycofana z eksploatacji po ponad 25 latach pracy.

Dzięki połączeniu doświadczenia i wiedzy spółka Ørsted kontynuuje obecnie rozwój produkcji odnawialnej energii elektrycznej, ubiegając się o pozwolenie na budowę Skåne Havsvindpark – morskiej farmy wiatrowej, która ma ogromne znaczenie dla zielonej transformacji w Szwecji.

1.2 Ramy rozpatrywania

Farma wiatrowa Skåne Havsvindpark znajduje się na Morzu Bałtyckim około 22 km na południe od wybrzeża Skanii, i graniczy od zachodu a obszarem Natura 2000 *Sydvästskånes utsjöväten*. Jest to obszar wyznaczony do ochrony morświnów, fok pospolitych i fok szarych oraz siedlisk piaszczystych ławic (1110) i raf (1170).

Spółka ocenia, że powstanie farmy wiatrowej może wiązać się z ryzykiem znaczącego oddziaływania na interesy chronione na obszarze Natura 2000. W związku z tym spółka przygotowała niniejszy wniosek o *wydanie pozwolenia zgodnie z rozdziałem 7 § 28a Kodeksu ochrony środowiska*. Ze względu na to, że obszar Natura 2000 znajduje się częściowo w szwedzkiej strefie ekonomicznej, organem wydającym pozwolenie jest Administracja okręgu Skåne.

Równoległe z niniejszym wnioskiem spółka występuje o pozwolenie na budowę, eksploatację i likwidację farmy wiatrowej zgodnie z *ustawą (1992:1140) o szwedzkiej strefie ekonomicznej* (dalej jako LSEZ). Organem wydającym pozwolenia zgodnie z tą regulacją jest rząd, a wniosek jest rozpatrywany przez Ministerstwo Środowiska. Spółka występuje również o wydanie zgodnie z *ustawą (1966:314) o szelfie kontynentalnym* (dalej jako ustawa o szelfie kontynentalnym) pozwolenia na badania dna morskiego i ułożenie wewnętrznej sieci kablowej. Również w tym przypadku organem wydającym pozwolenia jest rząd, jednak ministerstwem rozpatrującym jest Ministerstwo Gospodarki.

Spółka nie występuje obecnie o pozwolenie na budowę kabli eksportowych biegnących z farmy wiatrowej do punktu przyłączenia służącego do przesyłu energii elektrycznej dalej do sieci głównej. Jest to związane z nadchodzącym zamówieniem rządowym realizowanym przez operatora systemów przesyłowych Affärsverket svenska kraftnät, które ma polegać na zbadaniu morskich punktów przyłączenia, do których można będzie podłączyć sieć elektroenergetyczną, aby ułatwić budowanie morskich farm wiatrowych.

Ponadto można również zwrócić uwagę, że spółka może być zmuszona do ubiegania się o licencję na koncesję sieciową zgodnie z *ustawą o energetyce (1997:857)* i pozwolenie zgodnie z

Kodeksem ochrony środowiska na ułożenie na dnie morskim na wodach terytorialnych kabli eksportowych do punktu przyłączenia do sieci. W takim przypadku organami wydającymi pozwolenia są Inspektorat Rynku Energii (Energimarknadsinspektionen) oraz Sąd ds. Gruntów i Środowiska (Mark- oraz miljödomstolen) przy Sądzie Rejonowym w Växjö.

Jak widać z powyższego podsumowania, ramy procedur rozpatrywania dla budowy i eksploatacji farmy Skåne Havsvindpark są obszerne i złożone. Zastosowanie podstawowej idei obecnej w szwedzkim prawodawstwie dotyczącym ochrony środowiska – że powinna się odbyć wspólna analiza projektu – nie jest zatem w niniejszym przypadku możliwe, ponieważ projekt wymaga uzyskania pozwoleń od różnych organów kontrolnych. Spółka ma jednak nadzieję, że rząd wraz z poszczególnymi ministerstwami oraz Administracją okręgu Skåne będą koordynować te trzy procedury kontrolne. Ma to na celu uzyskanie transparentnego i efektywnego rozpatrywania spraw pozwoleń, które spełnia wymóg kompleksowego rozpatrywania. Spółka przedstawi pełną dokumentację każdemu organowi wydającemu pozwolenia. Oznacza to między innymi, że załączona ocena oddziaływania na środowisko jest wyczerpująca, co prowadzi do tego, że może być wykorzystana jako podstawa oceny zarówno dla rządu, jak i Administracji okręgu.

Ważne jest jednak, aby każdy organ skupił się podczas rozpatrywania tego konkretnego wniosku na istotnych kwestiach, w związku z czym spółka zamierza działać w tym względzie w sposób jasny, by uniknąć dublowania zarówno rozpatrywania, jak i regulacji. Niniejszy wniosek skupia się zatem na kwestiach związanych z obszarem Natura 2000, podczas gdy rząd musi ocenić ogólne oddziaływanie projektu na środowisko.

Zawarte w niniejszym wniosku propozycje warunków zostały przygotowane z uwzględnieniem warunków zaproponowanych we wnioskach spółki zgodnych z LSEZ oraz ustawą o szelfie kontynentalnym. Aby stworzyć przegląd *wszystkich propozycji warunków* dla projektu i aby zmniejszyć ryzyko dublowania regulacji, dołączono pełną listę warunków, patrz Załącznik B.

2 Informacje

2.1 O wniosku

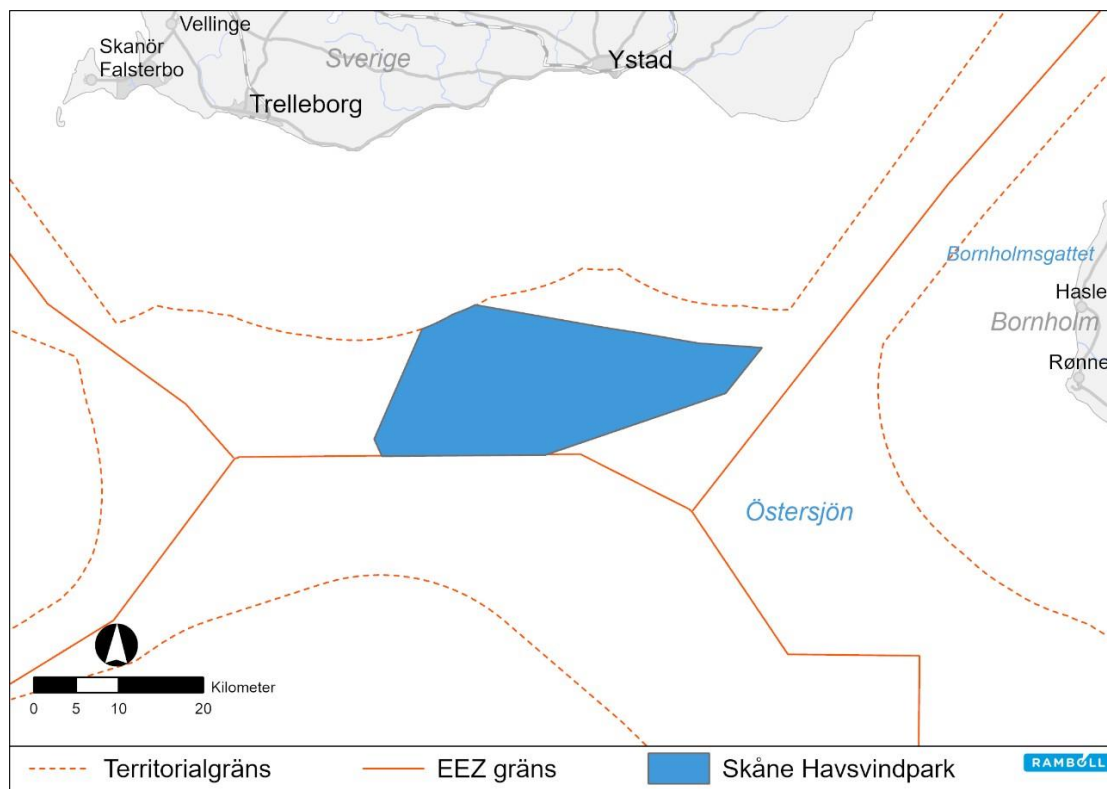
Wniosek dotyczy potencjalnego oddziaływania na interesy chronione na obszarze Natura 2000 *Sydvästskånes utsjövädden* w zakresie budowy, eksploatacji i likwidacji morskiej farmy wiatrowej Skåne Havsvindpark wraz z towarzyszącymi obiektami (stacja transformatorowa itp.) oraz ułożeniem wewnętrznej sieci kablowej. Wniosek obejmuje również potencjalny wpływ na szczegółowe badania dna morskiego, które zostaną przeprowadzone w fazie budowy.

Bardziej szczegółowy opis wnioskowanej działalności, zarówno w trakcie budowy, jak i eksploatacji i likwidacji, znajduje się w przygotowanym opisie technicznym, Załącznik C.

Potencjalne konsekwencje środowiskowe, opis obecnej sytuacji, środki ostrożności itp. przedstawiono w sporządzonej ocenie oddziaływania na środowisko, Załącznik D. Ekspertyzy itp., które stanowią podstawę oceny oddziaływania na środowisko, załącza się jako załączniki podrzędne do oceny oddziaływania na środowisko.

2.2 Warunki otoczenia

Farma wiatrowa Skåne Havsvindpark znajduje się na Morzu Bałtyckim między Bornholmem a płytkim obszarem Kriegers Flak, około 22 km na południe od wybrzeża Skanii, i obejmuje obszar działalności o powierzchni 533 km². Obszar działalności znajduje się w szwedzkiej strefie ekonomicznej i graniczy od południa ze strefą ekonomiczną Niemiec, a od zachodu z obszarem Natura 2000 Sydvästskånes utsjövatten.

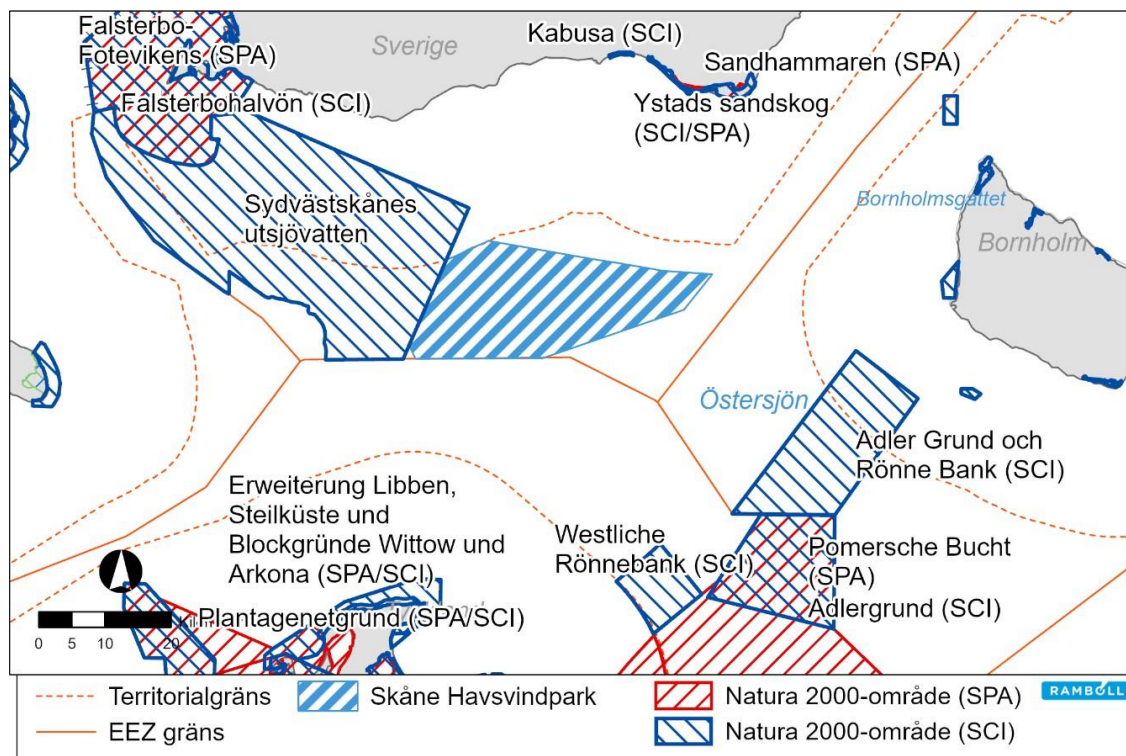


Rysunek 1. Mapa poglądowa planowanej farmy wiatrowej.

Obszar projektu nie obejmuje terenów płytkich, znajduje się stosunkowo daleko od linii brzegowej, tym samym ptaki poszukujące powierzchni do odpoczynku będą pojawiać się raczej rzadko. Ptaki migrujące będą omijać obszar projektu. Szlaki żeglugowe okrążają obszar projektu, występują połowy komercyjne. Ocenia się, że połowy rekreacyjne będą występować w ograniczonym zakresie. System rozgraniczania ruchu dla żeglugi morskiej znajduje się bezpośrednio po wschodniej stronie farmy wiatrowej, a jego zadaniem jest przeciwdziałanie niebezpiecznym sytuacjom, gdy statki spotykają się na szlaku żeglugowym. Przez obszar inwestycji będą przebiegały kable i budowany gazociąg Baltic Pipe. W południowej części obszaru projektu znajdują się poligony wojskowe.

2.3 Obszar Natura 2000 Sydvästskånes utsjövatten

Sydvästskånes utsjövatten to morski obszar Natura 2000 znajdujący się w sąsiedztwie gmin Vellinge i Trelleborg. Obszar jest obszarem OZW, przeznaczonym do ochrony typów siedlisk takich jak *piaszczyste ławice* oraz *rafy*, a także gatunków *morświn*, *foka szara* oraz *foka pospolita*. Północno-zachodnia część obszaru jest również ważna jako obszar zimowania i odpoczynku różnych kaczek, ale nie są one wymienione dla tego obszaru. Zgodnie z wyznaczeniem niniejszy obszar Natura 2000 charakteryzuje się jako obszar przybrzeżny o zakresie głębokości od 10 do 44 metrów. Dominują dna miękkie, głównie piaszczyste, ale występują też elementy dna twardego. Nie ma jeszcze planu ochrony dla tego obszaru.



Rysunek 2. Obszary Natura 2000 w pobliżu Skåne Havsvindpark.

Obszar Sydvästskånes utsjövatten graniczy z nakładającymi się na niego obszarami Natura 2000 Falsterbo-Foteviken (SE0430002) i Półwysep Falsterbo (SE0430095). Istnieją również obszary Natura 2000 w Szwecji, Danii, Polsce i Niemczech. W ocenie oddziaływania na środowisko spółka oceniła potencjalne oddziaływanie projektu na wszystkie możliwe dotknięte obszary, patrz rozdział 13 oceny oddziaływania na środowisko.

3 Opis działalności

3.1 Ogólne informacje o farmie

Poprzez generatory w turbinach wiatrowych energia kinetyczna wiatru zamieniana jest na prąd elektryczny. Prąd jest następnie kierowany przez kable elektryczne (wewnętrzną sieć kablową) do jednej lub kilku stacji transformatorowych (i ewentualnie stacji przekształtnikowej), która przekształca prąd na odpowiednie napięcie. Z obszaru farmy wiatrowej prąd jest następnie przesyłany do punktu przyłączenia do sieci w celu dalszego transportu energii elektrycznej do sieci głównej (jak pokazano powyżej w rozdziale 1.2, jest to analizowane w ramach osobnej procedury).

Rozwój techniczny morskich elektrowni wiatrowych postępuje dziś bardzo szybko, a procesy uzyskiwania pozwoleń są długotrwałe. Trudno więc w tej chwili przewidzieć, jakie technologie będą dostępne w chwili budowy farmy. Decyzja o ostatecznej postaci farmy wiatrowej – docelowej lokalizacji, wysokości, liczby i rodzaju turbin oraz fundamentów itp. – zostanie zatem podjęta w późniejszym terminie i należy wziąć pod uwagę, że w projekcie mogą zostać wykorzystane przyszłe rozwiązania techniczne o mniejszym wpływie na środowisko, między innymi w celu zapewnienia zastosowania najlepszej możliwej technologii. Na koniec, projekt farmy wiatrowej zostanie również dostosowany tak, aby budowa i eksploatacja mogły odbywać się w koegzystencji z chronionymi walorami przyrodniczymi oraz interesami związanymi z obronnością, ruchem morskim i komercyjnym.

Poniżej przedstawiono krótki opis planowanej działalności. Bardziej szczegółowy opis aspektów technicznych można znaleźć w opisie technicznym, patrz Załącznik C.

3.2 Budowa farmy wiatrowej

3.2.1 *Badania*

Spółka wystąpiła i otrzymała pozwolenie zgodnie z ustawą o szelfie kontynentalnym na wykonanie badań dna morskiego w obrębie obszaru projektu (Sprawa N2017/06309/BI i N2018/05944). Przed przygotowaniem oceny oddziaływania na środowisko przeprowadzono również badania dna morskiego.

Przed rozpoczęciem budowy farmy wiatrowej przeprowadzone będą dalsze szczegółowe badania, których celem będzie dokładne opisanie dna morskiego i jego wyglądu, identyfikacja ewentualnych przeszkód oraz sprawdzenie dna pod kątem obecności niewybuchów amunicji (UXO). W przypadku znalezienia UXO zostaną zastosowane odpowiednie środki ochronne w porozumieniu z odpowiednimi podmiotami, patrz propozycja warunku we wniosku zgodnym z LSEZ.

Badania poprzedzające budowę farmy wiatrowej będą obejmować taki sam rodzaj badań, jak w przypadku już wydanych pozwoleń. Badania te obejmują sonar boczny, profilograf osadów, sonar wielowiązkowy, magnetometr i sondę CPT. Dodatkowo przeprowadzone zostaną inspekcje przy użyciu pojazdów podwodnych (ROV). Badania przed budową również będą przeprowadzane w taki sam sposób, jak w przypadku wydanych pozwoleń, patrz Załącznik D.5.

3.2.2 Turbiny wiatrowe itp.

Wniosek dotyczy budowy nie więcej niż 125 turbin wiatrowych o maksymalnej wysokości (maksymalna wysokość łopat wirnika nad lustrem wody) 385 m, na wnioskowanym obszarze działalności ok. 533 km².

Model turbin wiatrowych będzie prawdopodobnie tradycyjny dla morskiej energetyki wiatrowej, z trzema łopatami wirnika na osi poziomej. Średnica wirnika turbiny dla możliwego modelu może wynosić od 240 do 320 m. Łączna moc farmy wiatrowej planowana jest na ok. 1500 MW, w zależności od całkowitej wysokości oraz zaawansowania technologii w momencie budowy.

Do instalacji turbin można użyć różnych technologii. Zwykle używa się jednego lub kilku tak zwanych statków typu jack-up, z których ze statku na dno morskie są opuszczane nogi. Kadłub jednostki jest następnie podnoszony z wody, tworząc stabilną platformę roboczą. Duże elementy turbin wiatrowych są transportowane statkiem z tymczasowego portu lub z portu znajdującego się w pobliżu producenta.

Dopuszcza się zamianę do dwóch turbin na wieże pomiarowe, obserwacyjne i komunikacyjne. Maksymalna wysokość całkowita wież nie przekroczy maksymalnej wysokości turbin wiatrowych, wynoszącej 385 m.

3.2.3 Platformy

W ramach realizacji planowanej farmy wiatrowej przewidziana jest budowa jednej lub większej liczby platform w formie np. stacji transformatorowej, stacji przekształtnikowej oraz platformy mieszkalnej lub logistycznej. Zazwyczaj platforma składa się z modułów, które tworzą jeden lub więcej pokładów, dodatkowo platforma może posiadać lądowisko dla śmigłowca, które osadzone jest w dnie morskim za pomocą fundamentu.

Stacje transformatorowe są wymagane dla systemu przesyłowego HVAC (prądu przemiennego wysokiego napięcia) oraz ewentualnie dla przesyłu HVDC (prądu stałego wysokiego napięcia), wtedy w połączeniu ze stacją przekształtnikową. W strefie farmy wiatrowej może być konieczne zamontowanie do czterech oddzielnych stacji transformatorowych, alternatywnie jednej większej. W stacji transformatorowej mieszczą się urządzenia niezbędne do przełączenia i przekształcenia energii elektrycznej wytwarzanej w elektrowniach wiatrowych na wyższe napięcie. Przewiduje się, że urządzenia wysokiego napięcia w stacji będą mieściły się w przedziale do 420 kV.

Stacja przekształtnikowa jest wymagana dla przesyłu HVDC, aby przekształcić wytwarzany przez turbiny trójfazowy prąd zmienny na prąd stały. Przewiduje się, że urządzenia wysokiego napięcia w stacji będą mieściły się w przedziale do 640 kV. Na obszarze działalności będzie wymagana nie więcej niż jedna stacja przekształtnikowa, która może funkcjonować samodzielnie lub w połączeniu ze stacją transformatorową.

Na farmie wiatrowej będzie mogła być zbudowana *platforma mieszkalna lub logistyczna* w celu zmniejszenia liczby podróży na farmę. Platforma mieszkalna lub logistyczna może być zainstalowana w tym samym miejscu co stacja transformatorowa. Alternatywnie między platformą a stacją może zostać zbudowany most.

3.2.4 Fundamenty

Turbiny i platformy posadowione są na dnie morskim przy użyciu pewnego rodzaju fundamentów. Fundamenty na terenie Skåne Havsvindpark będą prawdopodobnie składać się z tak zwanych fundamentów jednopalowych, fundamentów kratownicowych, fundamentów w formie kesonów ssących lub fundamentów grawitacyjnych. Rozwój postępuje szybko, a to, jakie fundamenty zostaną wykorzystane w planowanej farmie wiatrowej, będzie zależać od warunków geotechnicznych oraz uwarunkowań techniczno-komercyjnych.

Najbardziej prawdopodobnym fundamentem, który zostanie wykorzystany pod turbiny wiatrowe i mniejsze platformy (platforma mieszkalna i mniejsza stacja transformatorowa), jest fundament jednopalowy, podczas gdy fundamenty kratownicowe zostaną prawdopodobnie wykorzystane pod większe platformy (stacja przekształtnikowa i większa stacja transformatorowa).

Fundament jednopalowy składa się z jednolitego stalowego cylindra, który wbijany jest w dno morskie na maksymalną głębokość 50 m metodą palowania lub wwiercania. Konstrukcja kratowa będzie składać się z sieci spawanych stalowych rur/belek z czterema lub więcej nogami, które zostaną zakotwiczone w dnie morskim za pomocą mocowań korzeniowych, które zostaną wbite lub wwiercone w dno morskie.

Przed ułożeniem fundamentów mogą być wymagane prace przygotowawcze na dnie morskim, takie jak usuwanie gruzu morskiego lub przemieszczanie głazów. Podczas montażu fundamentu stosuje się tzw. statek typu jack-up lub statek z dźwigiem i chwytakami itp. W fazie budowy wykorzystywanych będzie kilka statków, takich jak statki pomocnicze, barki i statki dla personelu. Na miejscu może w różnym stopniu przebywać prawdopodobnie około 10 do 15 statków (i do 24 mniejszych statków serwisowych). Prace będą odbywać się jednocześnie w różnych częściach obszaru farmy wiatrowej.

Aby prądy morskie nie powodowały erozji wokół fundamentów, może być konieczne zastosowanie *ochrony przed erozją*. Zazwyczaj ochrona przed erozją składa się z warstwy mniejszych kamieni, na której układa się kolejną warstwę kamieni, ale ochronę dostosowuje się do warunków lokalnych i może również obejmować różnego rodzaju specjalne maty ochronne (geomaty z gliną i piaskiem, ang. mud mats).

3.2.5 Wewnętrzna sieć kablowa

Farma wiatrowa może obejmować trzy różne rodzaje kabli elektrycznych (nazywanych dalej „wewnętrzną siecią kablową”); *kable zbiorcze* transportujące energię elektryczną między poszczególnymi turbinami wiatrowymi, które łączą się ze stacją transformatorową lub przekształtnikową, *kable nadmiarowe* między poszczególnymi platformami i *kable komunikacyjne*, które łączą ze sobą różne części farmy wiatrowej.

Kable zbiorcze i nadmiarowe składają się z rdzenia miedzianego lub aluminiowego otoczonego materiałem izolacyjnym i ochronnym. Napięcie w kablach zbiorczych wyniesie maksymalnie 170 kV, a na terenie zostanie ułożone co najwyżej około 400 km kabla. Napięcie w kablach nadmiarowych wyniesie maksymalnie 420 kV, a maksymalna długość to 80 km. Kable komunikacyjne składają się ze zwykłych kabli światłowodowych, a ich długość wyniesie co najwyżej 150 km.

Kable będą transportowane do obszaru farmy wiatrowej za pomocą kablowców. Kable będą układane na przykład przez wdmuchiwanie, wyorywanie, cięcie, lub wykopy, do dwóch metrów pod dnem morskim, gdzie możliwa jest ich ochrona. Przed ułożeniem kabli zostaną przeprowadzone dalsze badania terenu i usunięte ewentualne przeszkody z dna morskiego. Tam, gdzie kable przechodzą przez inne przewody lub kable, a także na obszarach, gdzie osadów jest zbyt mało lub są zbyt twarde, kable będą chronione kamieniami, masami betonowymi lub podobnymi. Ostateczny projekt i metoda zostaną potwierdzone wspólnie ze znanymi właścicielami przecinanych przewodów.

3.2.6 Oświetlenie przeszkodowe i strefy bezpieczeństwa

Turbiny wiatrowe, a w razie potrzeby także stacja transformatorowa, platformy i inne obiekty, będą miały *oznakowanie przeszkodowe* do celów związanych z nawigacją lotniczą. Po wybudowaniu obiekty będą również wyraźnie oznakowane i widoczne dla ruchu statków zgodnie z obowiązującymi przepisami. W fazie budowy dodatkowo zostaną w razie potrzeby zachowane tymczasowe oznaczenia.

Ponadto zostaną utworzone *strefy bezpieczeństwa* wokół poszczególnych fundamentów i wokół najważniejszych części obszaru roboczego w celu ochrony personelu, obiektu i osób trzecich.

Warunki zgodne z powyższym proponuje się we wniosku o wydanie pozwolenia zgodnie z LSEZ.

3.2.7 Harmonogram

Oczekuje się, że budowa farmy wiatrowej rozpocznie się w 2027 roku, zakładając rozsądny czas uzyskiwania pozwoleń. W fazie budowy prace będą prowadzone przez całą dobę, siedem dni w tygodniu, aż do ukończenia budowy farmy. Budowa będzie się odbywać z uwzględnieniem ograniczeń czasowych przewidzianych w rozpatrywanych równolegle wnioskach. Oczekuje się, że budowa farmy potrwa około czterech lat, a mimo że prace budowlane na morzu są uzależnione od pogody, będzie można je prowadzić przez cały rok. Najpierw planuje się rozpoczęcie prac na lądzie, a prace na morzu rozpoczną się rok później.

Po zainstalowaniu i przyłączeniu do sieci turbiny wiatrowe zostaną przetestowane, po czym będą mogły wytwarzać energię elektryczną.

3.3 Eksploatacja farmy

Prace niezbędne w fazie eksploatacji będą w pewnym stopniu zależały od wybranego typu turbiny oraz wybranego układu przesyłowego i rozmieszczenia farmy wiatrowej. W fazie eksploatacji wykorzystywane będą statki dla personelu, platforma dla personelu oraz statki zaopatrujące i śmigłowce. Nie ustalono jeszcze, który port będzie wykorzystywany. Eksploatacja i konserwacja obszaru farmy wiatrowej będzie trwała całą dobę, przez cały rok.

3.4 Likwidacja farmy

Szacuje się, że żywotność turbin wiatrowych wynosi około 35 lat, a przed zakończeniem działalności zostanie opracowany plan likwidacji. Przewiduje się, że w momencie likwidacji działalności będą dostępne nowe technologie likwidacji morskich farm wiatrowych, więc decyzja o wyborze metody likwidacji powinna zostać podjęta dopiero w chwili likwidacji. Proponowany jest warunek dotyczący likwidacji/rekultywacji, patrz propozycje warunków we wniosku o wydanie pozwolenia zgodnie z LSEZ.

4 Oddziaływanie na środowisko, środki ostrożności i środki ochronne

4.1 Informacje ogólne

Poniżej przedstawiono główne konsekwencje środowiskowe działalności oraz propozycje spółki dotyczące środków ostrożności i środków ochronnych. Bardziej szczegółowe zestawienie można znaleźć w ocenie oddziaływania na środowisko.

4.2 Chronione typy siedlisk

4.2.1 Ławice w strefie sublitoralnej

Siedliska typu ławice piaszczyste (1110) są stale pokryte wodą morską i leżą zwykle w stosunkowo płytkiej wodzie, o maksymalnej głębokości około 30 m. Ławice składają się głównie z osadów piaszczystych, jednak podłoże dna może być różne i zawierać żwir, kamienie i głazy. Ten rodzaj siedliska oferuje siedliska zarówno dla gatunków preferujących miękkie, jak i twarde dno. Przeprowadzona w 2019 roku przez Administrację okręgu inwentaryzacja wykazała, że ten typ siedliska występuje głównie na zachodzie w obszarze Natura 2000 Sydvästsånes utsjövädden, gdzie największy zasięg (21%) mają piaszczyste ławice wolne od roślinności (1113), następne są piaszczyste ławice pokryte roślinnością (1112), które obejmowały tylko 2 procent badanej powierzchni.

Potencjalne oddziaływanie na ten typ siedliska na obszarze Natura 2000 to głównie dyspersja osadów i sedymentacja w fazie budowy farmy wiatrowej. Łącznie zmętnienie i dyspersja osadów w fazie budowy dotyczyć będzie zaledwie około 0,4 proc. obszaru Natura 2000, głównie we wschodnich częściach obszaru. Ponieważ typ siedliska piaszczyste ławice w strefie sublitoralnej występują w zachodniej części obszaru Natura 2000 (patrz rys. 13.2 w ocenie oddziaływania na środowisko), do siedlisk tych nie dotrze dyspersja osadów ani sedymentacja, przez co wpływ na ten typ siedliska nie wystąpi.

Podsumowując ocenia się zatem, że planowana działalność ma znikome znaczenie dla piaszczystych ławic i typowych gatunków na obszarze Sydvästsånes utsjövädden. Ocenia się, że budowa i eksploatacja Skåne Havsvindpark nie spowoduje żadnego oddziaływania na cele ochrony siedlisk ani żadnych szkód w siedliskach na obszarze Natura 2000.

4.2.2 *Rafy*

Siedlisko typu rafa (1170) obejmuje biogeniczne (żywe) i/lub geologiczne (nieożywione) formacje twardego podłoża, występujące na twardym lub miękkim dnie, które są topograficznie wyniesione ponad dno morskie w stosunku do otaczającego dna. Aby siedlisko mogło zostać uznane za rafę, musi stanowić ponad 50% pokrycia obszaru. Przeprowadzone w 2019 r. przez Administrację okręgu badanie wykazało, że typ siedliska rafa występuje głównie na zachodzie obszaru Natura 2000, gdzie rafy biogeniczne dominują zajmując 34 procent wszystkich badanych obszarów.

Potencjalne oddziaływanie na środowisko jest takie samo jak w punkcie 4.2.1 powyżej. Ponieważ rafy występują w zachodniej części obszaru Natura 2000 (patrz rys. 13.2 w ocenie oddziaływania na środowisko), do siedlisk tych nie dotrze dyspersja osadów ani sedymentacja, przez co wpływ na ten typ siedliska nie wystąpi.

Ocenia się zatem, że planowana działalność będzie prowadzić do łącznego oddziaływania o znikomym znaczeniu dla raf na obszarze Sydvästkånes utsjövädden. Ocenia się więc, że budowa i eksploatacja Skåne Havsvindpark nie spowoduje żadnego oddziaływania na cele ochrony siedlisk ani żadnych szkód w siedliskach na obszarze Natura 2000.

4.2.3 *Ocena ogólna – oddziaływanie na typy siedlisk*

W odniesieniu do chronionych siedlisk ławic i raf, potencjalne konsekwencje ocenia się jako nieistotne. Podsumowując, projekt nie wpłynie na warunki osiągnięcia celów ochrony siedlisk i ich typowych gatunków. W związku z tym ocenia się, że budowa i eksploatacja morskiej farmy wiatrowej Skåne Havsvindpark nie spowoduje szkody w typach siedlisk na obszarze Natura 2000 Sydvästkånes utsjövädden.

4.3 **Gatunki chronione**

4.3.1 *Morświn*

Na obszarze Natura 2000 Sydvästkånes utsjövädden występują morświny. Morświny prawdopodobnie należą zarówno do populacji Morza Bałtyckiego, jak i Morza Bałtyku. Ponieważ nie istnieje plan ochrony dla obszaru Natura 2000 Sydvästkånes utsjövädden, nie ma również dostępnych informacji na temat stanu ochrony morświnów na tym obszarze. Morświny przemieszczają się nieustannie po dużych obszarach, dlatego ich zagęszczenie w konkretnych miejscach zmienia się w ciągu roku.

Na potencjalne oddziaływanie na morświny na obszarze Natura 2000 składa się podwodny hałas i zmętnienie, głównie w fazie budowy farmy wiatrowej. Podczas budowy farmy wiatrowej będzie występować podwodny hałas i pewne zmętnienie związane z palowaniem fundamentów jednopalowych. Niewielki hałas może wystąpić również podczas pracy turbin wiatrowych. Statki na obszarze objętym projektem mogą generować hałas, choć będzie on na tym samym poziomie, jaki wywołują statki obecnie poruszające się po tym terenie.

Oddziaływanie hałasu powoduje dla morświnów głównie trzy konsekwencje. Są to maskowanie, reakcja behawioralna oraz uszkodzenia fizjologiczne i uszkodzenia narządów słuchu (trwałe, tzw. PTS, lub tymczasowe, tzw. TTS). Spółka przeprowadziła szczegółowe modelowanie w celu obliczenia i oceny potencjalnego oddziaływania, patrz rozdział 12.9.2.1 oceny oddziaływania na

środowisko.

Aby uniknąć i zminimalizować oddziaływanie na ssaki morskie, spółka zamierza podjąć szereg środków ochronnych. Prace palowe nie będą prowadzone w okresie od 1 listopada do 31 marca włącznie, aby zminimalizować wpływ na bałtycką populację morświnów. Wszystkie prace przy palowaniu będą się rozpoczynać od łagodnego startu, po którym wzrasta siła uderzenia bijakiem, jest to tzw. ramp-up. Będzie to zastosowane w połączeniu z odstraszaniem akustycznym przed palowaniem. Zostanie również użyta najlepsza dostępna technologia, jaką jest obecnie Hydro-Sound-Damper-System (system HSD) w połączeniu z dużą podwójną kurtyną bąbelkową, w celu tłumienia dźwięków pochodzących z palowania i uniknięcia uszkodzenia narządów słuchowych ssaków morskich.

Modele spółki, które zostały opracowane w ramach oceny oddziaływania na środowisko, pokazują, że podjęte środki ochrony dźwiękochłonnej sprawiają, iż wpływ na narząd słuchu morświnów jest jedynie znikomy i nie ma już żadnego ryzyka trwałego lub czasowego uszkodzenia słuchu. Przy zastosowanych działaniach ochronnych strefa oddziaływania behawioralnego na morświny wynosi maksymalnie 3,5 km, co jednak ze względu na planowaną lokalizację robót oznacza, że pewne oddziaływanie hałasu może docierać do wschodniej części obszaru Natura 2000 i spowodować pewne tymczasowe zmiany behawioralne u morświnów. Jeśli chodzi o maskowanie, dźwięki występujące podczas palowania są znacznie poniżej zakresu ultradźwiękowego powyżej 100 kHz, którego morświny używają do echolokacji. Jest zatem bardzo mało prawdopodobne, aby podwodne dźwięki pochodzące z palowania powodowały maskowanie dźwięków echolokacji morświnów. Oceniono, że hałas w fazie eksploatacji jest na tyle minimalny, iż nie ma znaczenia.

W związku z badaniami, które będą prowadzone m.in. w celu dalszego zbadania dna morskiego na obszarze objętym projektem, będą używane niektóre urządzenia wykorzystujące częstotliwości dźwięku mieszczące się w obszarze słuchu morświnów. Podczas badań na części obszaru projektu, która sąsiaduje z obszarem Natura 2000, istnieje potencjalne ryzyko, że morświny będą niepokojone przez częstotliwość dźwięku takich urządzeń. Aby zminimalizować potencjalne ryzyko oddziaływania na morświny, w okresie od 1 listopada do 31 marca włącznie nie będą prowadzone żadne badania geofizyczne wykorzystujące częstotliwości poniżej 180 kHz, patrz warunek 7.

Oddziaływanie na morświny z powodu dyspersji osadów jest bardzo małe. Łącznie jedynie 0,4 procent obszaru Natura 2000 zostanie dotknięte dyspersją osadów w fazie budowy, a dyspersja utrzyma się co najwyżej przez godzinę, zanim osady opadną. Potencjalne oddziaływanie na morświny w wyniku rozprzestrzeniania się osadów zostało zatem przez wynajętych ekspertów ocenione jako znikome i niewpływające na stan ochrony morświnów.

Ocena konsekwencji dla populacji morświnów przy zastosowanych środkach ochronnych wykazuje niewielkie oddziaływanie. Oddziaływanie polega na tym, że morświny mogą chcieć omijać ograniczoną część obszaru Natura 2000, na której mogą wystąpić reakcje behawioralne w wyniku podwodnego hałasu pochodzącego z prac palowych. Chociaż ocena oddziaływania wykazuje niewielki wpływ na morświny, zatrudnieni eksperci oceniają, że w wyniku realizacji projektu nie wystąpi żadne oddziaływanie na cele ochrony gatunku, szkody ani zakłócenia, które mogą znacząco utrudnić ochronę gatunku na obszarach Natura 2000. W fazie eksploatacji nie przewiduje się wystąpienia na obszarze Natura 2000 skutków środowiskowych w odniesieniu do

morświnów.

4.3.2 *Foki*

W Morzu Bałtyckim występują zarówno foki pospolite, jak i foki szare. Występowanie foki szarej i foki pospolitej na niniejszym obszarze Natura 2000 nie jest jednak w pełni znane, ponieważ nie prowadzi się tu krajowego monitoringu fok, choć badania przeprowadzone na obszarze objętym projektem wykazały pojedyncze występowanie tych zwierząt. Ponieważ nie istnieje plan ochrony dla tego obszaru, nie są również dostępne informacje na temat stanu ochrony tych gatunków fok na tym obszarze.

Potencjalne oddziaływanie na środowisko jest takie samo jak w punkcie 4.3.1 powyżej. To samo dotyczy rodzaju szkód, jakie mogą wystąpić u fok.

Dzięki zastosowanym środkom ochronnym, które opisano w rozdziale 4.3.1 powyżej, ryzyko tego, że u fok wystąpią uszkodzenia słuchu, maskowanie lub rozległe reakcje behawioralne, uważa się za minimalne. Oddziaływanie, które może wystąpić w przypadku fok, jest krótkotrwałe, ocenia się więc, że ma nieistotne znaczenie i nie ma żadnego negatywnego wpływu na stan ich ochrony.

4.3.3 *Ocena ogólna – wpływ na gatunki*

Biorąc pod uwagę podjęte środki ochronne ocenia się, że działalność nie doprowadzi do szkód ani znaczących zakłóceń dla ssaków morskich na obszarze Natura 2000 Sydvästskånes utsjövädden (SE0430187). Podsumowując, ocenia się, że oddziaływanie jest niewielkie i nie jest sprzeczne z celami właściwego stanu ochrony ssaków morskich. W związku z tym ocenia się, że budowa i eksploatacja morskiej farmy wiatrowej Skåne Havsvindpark nie spowoduje szkód dla gatunków na obszarze Natura 2000 Sydvästskånes utsjövädden.

4.4 Oddziaływanie skumulowane

Budowa morskiej farmy wiatrowej Skåne Havsvindpark może nakładać się na budowę innych planowanych farm wiatrowych. Zgodnie z posiadanymi informacjami, instalacja szwedzkiej farmy Kriegers Flak planowana jest na lata 2026-2028, co może więc pokrywać się z budową Skåne Havsvindpark, której rozpoczęcie zaplanowano na rok 2027. Nakładanie się z innym projektem może prowadzić do skumulowanych oddziaływań na obszar Natura 2000 Sydvästskånes utsjövädden.

Czynniki oddziaływania, które mogą potencjalnie wpłynąć na ten obszar Natura 2000, to palowanie podczas budowy dwóch farm wiatrowych, co może prowadzić do niewielkich zmian behawioralnych u ssaków morskich. Ponieważ oba projekty będą regulowane ograniczeniami czasowymi dotyczącymi różnych działań, skumulowany wpływ na ssaki morskie uważa się za mało istotny. W fazie eksploatacji farmy wiatrowej nie oczekuje się skumulowanego oddziaływania na ssaki morskie.

Ocena jest więc taka, że w wyniku nakładania się budowy różnych projektów nie wystąpią znaczące skumulowane skutki ani oddziaływanie, które będzie przeciwdziałać celom ochrony gatunków na obszarze Natura 2000 Sydvästskånes utsjövädden.

4.5 Ocena ogólna – Natura 2000

Podsumowując, przeprowadzone badania pokazują, że przewidywane skutki środowiskowe działalności są niezwykle ograniczone i wiążą się głównie z fazą budowy. Ogólna ocena, z uwzględnieniem proponowanych środków ochronnych, jest taka, że oddziaływanie ocenia się jako niewielkie i że siedliskom chronionym na obszarze Natura 2000 nie zostanie wyrządzona żadna szkoda. Planowana działalność nie spowoduje również zakłóceń, które mogą znacząco skomplikować ochronę chronionych ssaków morskich na tym obszarze. Inne oddziaływania projektu, takie jak potencjalny wpływ na przeciwstawne interesy, ryby, ptaki itp., przedstawiono we wniosku spółki o wydanie pozwolenia zgodnie z LSEZ. Więcej informacji i analizy potencjalnego oddziaływania projektu oraz dogłębne oceny wpływu na środowisko znajdują się w ocenie oddziaływania na środowisko.

Konsekwencje likwidacji zależą od tego, jak będzie wyglądał ostateczny plan likwidacji, ale szacuje się, że będą co najwyżej tego samego rzędu wielkości, co w przypadku budowy.

Jak wspomniano powyżej, nie można ostatecznie określić ani wielkości turbin, ani rodzaju fundamentu do czasu wykonania między innymi szczegółowego projektu. W zależności od rodzaju i wielkości fundamentów będą również występować różne oddziaływania. W związku z tym oddziaływanie farmy wiatrowej na obszar Natura 2000 oceniono na podstawie tzw. worst case, a więc łącznego oddziaływania, jakie farma mogłaby wywierać, gdyby wszystkie dokonane wybory (technologia i metody) pociągały za sobą maksymalne możliwe oddziaływanie. Należy również podkreślić, że spółka zamierza kontynuować badania dotyczące inwentaryzacji morświnów oraz ptaków wędrownych i odpoczywających, aby dokonać weryfikacji przeprowadzonych ocen oraz zdobywania, podczas zwykle długotrwałego procesu wydawania pozwoleń, wiedzy o obszarze przed opracowaniem programów kontroli itp.

W oparciu o powyższe można stwierdzić, że Skåne Havsvindpark, ani samodzielnie, ani w połączeniu z innymi projektami, nie spowoduje szkód w siedliskach na obszarze, które ma być objęte ochroną, nie spowoduje też, że gatunek lub gatunki, które podlegają ochronie, będą narażone na zakłócenia, które mogą znacząco utrudnić ich ochronę na tym obszarze. Warunki do wydania pozwolenia są więc spełnione.

5 Dopuszczalność

5.1 Rozdział 2 Kodeksu ochrony środowiska

5.1.1 Wymóg dotyczący wiedzy (rozdział 2 § 2 Kodeksu ochrony środowiska)

Wymóg wiedzy oznacza między innymi, że personel zajmujący się działalnością niebezpieczną dla środowiska i działalnością wodną musi posiadać wiedzę niezbędną do ochrony zdrowia ludzkiego i środowiska przed szkodami lub niedogodnościami. Ponadto wymóg wiedzy zakłada, że wnioskodawca zdobędzie dogłębną wiedzę na temat zarówno działalności, jak i jej otoczenia.

Przed przygotowaniem niniejszego wniosku spółka przeprowadziła szereg badań i analiz w celu zidentyfikowania istotnych warunków środowiskowych i wpływu działalności na środowisko. Grupa Ørsted jest również światowym liderem w dziedzinie rozwoju i eksploatacji morskiej energetyki wiatrowej. Na tej podstawie spółka uważa, że wymóg wiedzy jest spełniony.

5.1.2 *Zasada ostrożności i zasada najlepszej możliwej technologii (rozdział 2 § 3 Kodeksu ochrony środowiska)*

Jednym z głównych powodów, dla których decyzje o ostatecznym projekcie farmy wiatrowej zostaną podjęte później, jest pragnienie zapewnienia zastosowania najlepszej możliwej technologii. Jest tak dlatego, że rozwój techniczny morskiej energetyki wiatrowej postępuje bardzo szybko. Dzięki takiej formie wniosku możliwe będzie zatem zbudowanie farmy z użyciem absolutnie najlepszej technologii.

Zasada ostrożności była i będzie nadal stale obecna przy dalszym projektowaniu i budowie farmy. Zaproponowane warunki wraz z innymi zobowiązaniami spółki zawartymi w dokumentach wniosku jasno wyrażają tę zasadę.

5.1.3 *Zasada doboru produktów (rozdział 2 § 4 Kodeksu ochrony środowiska)*

Zasada doboru produktów oznacza, że spółka musi w rozsądnym zakresie unikać stosowania potencjalnie szkodliwych dla środowiska i zdrowia produktów chemicznych (lub towarów, które zawierają takie produkty chemiczne lub zostały poddane ich działaniu), jeśli produkt/towar można zastąpić mniej niebezpiecznym.

Spółka zaplanuje i zrealizuje projekt z uwzględnieniem tej zasady.

5.1.4 *Zasady dotyczące gospodarności i recyklingu (rozdział 2 § 5 Kodeksu ochrony środowiska)*

Energia wiatrowa to odnawialne i czyste źródło energii, które nie pozostawia długu ekologicznego przyszłym pokoleniom. Optymalne wykorzystanie energii wiatru na tym obszarze jest zgodne z zasadami gospodarności. Po likwidacji większość materiałów zawartych w turbinach wiatrowych można poddać recyklingowi lub ponownie wykorzystać.

5.1.5 *Wybór lokalizacji (rozdział 2 § 6 Kodeksu ochrony środowiska)*

Lokalizacja farmy wiatrowej zostanie przeanalizowana przez rząd podczas rozpatrywania wniosku o wydanie pozwolenia zgodnie z LSEZ. Jeśli chodzi o wybór miejsca, odsyła się do tego wniosku.

5.1.6 *Zasada rozsądku (rozdział 2 § 7 Kodeksu ochrony środowiska)*

Rozważania i propozycje Spółki w zakresie środków ochronnych i zapobiegawczych itp. odbyły się i będą się odbywać na zasadzie rozsądku zawartej w rozdziale § 2 7 Kodeksu ochrony środowiska.

6 Kontrola działalności

Spółka będzie kontrolować działalność zgodnie z obowiązującymi przepisami dotyczącymi kontroli własnej. We wniosku o wydanie pozwolenia zgodnie z LSEZ proponuje się warunek ustanowienia programu kontroli, a w ramach rozpatrywania tego wniosku proponuje się równoważny warunek (patrz propozycja warunku 8).

7 Konsultacje

Przeprowadzono konsultacje z Administracją okręgu Skåne, innymi organami, gminami i osobami prywatnymi. W załączeniu raport z konsultacji, patrz Załącznik D.1.

8 Harmonogram itp.

Planowana farma wiatrowa będzie podlegała równoległej analizie w szeregu opisanych powyżej instancji. Budowa farmy wiatrowej planowana jest obecnie na lata 2026-2029. Rozpoczęcie budowy uzależnione jest od zaawansowania procesów uzyskiwania pozwoleń, a spółka dostrzega, że bardzo ważne jest, by wszystkie wnioski były rozpatrywane równolegle, aby zmniejszyć ryzyko nieoczekiwanego opóźnienia projektu i uniknąć dublowania zarówno rozpatrywania wniosków, jak i regulacji.

Osobą kontaktową w spółce jest Ditte Marie Mikkelsen, e-mail: DIMMI@orsted.com.

Sztokholm, jak wyżej
Skåne Offshore Windfarm AB, genom



Mikael Berglund
(zgodnie z załączonym
załączonym pełnomocnictwem)



Sara Erdholm
(zgodnie z
pełnomocnictwem)

Załączniki

- A. Mapa i współrzędne
- B. Skonsolidowana lista warunków
- C. Opis techniczny
- D. Ocena oddziaływania na środowisko
 - D.1 Raport z konsultacji
 - D.2 Analiza krajobrazu
 - D.3 Ekspertyza dotycząca ryb, Marine Monitoring
 - D.4 Ekspertyza na temat populacji ssaków morskich i hałasu podwodnego
 - D.5 Wydane pozwolenia na badania
 - D.6 Spis tabel i rysunków

Lista referencyjna

Wymienione poniżej załączniki podrzędne zostały pominięte ze względu na interesy spółek konkurencyjnych. Zainteresowane organy mogą poprosić o załączniki przedstawiciela prawnego spółki, Fröberg & Lundholm Advokatbyrå. Informacje kontaktowe znajdują się na pierwszej stronie.

- D.7 Analiza ryzyka morskiego
- D.8 Modelowanie dyspersji osadów
- D.9 Modelowanie hałasu w powietrzu
- D.10 Modelowanie hałasu podwodnego