

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 pozwolenie na budowę, eksploatację i
likwidację morskiej farmy wiatrowej Skåne
Havsvindpark w szwedzkiej strefie
ekonomicznej, zgodny z ustawą (1992:1140) o
szwedzkiej strefie ekonomicznej**

Wrzesień 2021

Spis treści

WNIOSKODAWCA	1
WNIOSEK	1
PROPOZYCJE WARUNKÓW	2
HISTORIA WNIOSKU	5
1 Wstęp	5
1.1 Skåne Havsvindpark – inwestycja o ogromnym znaczeniu dla zielonej transformacji Szwecji	5
1.2 Ramy rozpatrywania	6
2 Informacje	7
2.1 O wniosku	7
2.2 Warunki środowiskowe i założenia planistyczne	8
3 Opis działalności	9
3.1 Informacje ogólne	9
3.2 Budowa farmy wiatrowej	10
3.2.1 Badania przed wykonaniem projektu wykonawczego na początku budowy	10
3.2.2 Turbiny wiatrowe itp.	10
3.2.3 Platformy	10
3.2.4 Fundamenty	11
3.2.5 Wewnętrzna sieć kablowa	12
3.2.6 Oświetlenie przeszkodowe.....	12
3.2.7 Harmonogram	12
3.3 Eksploatacja farmy	13
3.4 Likwidacja farmy	13
4 Ocena środowiskowa	13
4.1 Proces oceny środowiskowej	13
4.2 Wariant zerowy	14
4.3 Podsumowanie oceny środowiskowej	14
4.4 Oddziaływanie na środowisko, środki ostrożności i środki ochronne 15	
4.4.1 Informacje ogólne.....	15
4.4.2 Zbiorowiska denne w środowisku naturalnym	15
4.4.3 Ssaki morskie	16

4.4.4	Ryby	17
4.4.5	Ptaki	17
4.4.6	Nietoperze	18
	4.5 Wykorzystanie obszaru morskiego do produkcji energii wiatrowej w odniesieniu do innych interesów	18
4.5.1	Obronność	18
4.5.2	Żegluga i drogi wodne	19
4.5.3	Lotnictwo	19
4.5.4	Rybołówstwo komercyjne	20
4.5.5	Krajobraz.....	20
4.5.6	Archeologia morska	20
4.5.7	Inne interesy.....	20
	4.6 Oddziaływanie skumulowane.....	21
	4.7 Oddziaływanie transgraniczne	21
5	Zasady uwzględniania Kodeksu ochrony środowiska	22
	5.1 Wprowadzenie	22
	5.2 Wymóg dotyczący wiedzy (rozdział 2 § 2 Kodeksu ochrony środowiska)	22
	5.3 Zasada ostrożności i zasada najlepszej możliwej technologii (rozdział 2 § 3 Kodeksu ochrony środowiska).....	22
	5.4 Zasada doboru produktów (rozdział 2 § 4 Kodeksu ochrony środowiska)	22
	5.5 Zasady dotyczące gospodarności i recyklingu (rozdział 2 § 5 Kodeksu ochrony środowiska).....	23
	5.6 Wybór lokalizacji (rozdział 2 § 6 Kodeksu ochrony środowiska)	23
	5.7 Zasada rozsądku (rozdział 2 § 7 Kodeksu ochrony środowiska)	23
6	Zapewnienie zabezpieczenia	23
7	Kontrola działalności, plan awaryjny i ratunkowy	23
8	Konsultacje.....	24
9	Harmonogram itp.....	24
	Załączniki	26

Do

Rząd, Ministerstwo
Środowiska

przez e-mail: m.registrator@regeringskansliet.se

Sztokholm, 24.09.2021

WNIOSEK O WYDANIE POZWOLENIA ZGODNIE Z USTAWĄ O SZWEDZKIEJ STREFIE EKONOMICZNEJ

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 pozwolenie na budowę, eksploatację i likwidację morskiej farmy wiatrowej Skåne Havsvindpark w szwedzkiej strefie ekonomicznej, zgodny z ustawą (1992:1140) o szwedzkiej strefie ekonomicznej

WNIOSEK

Skåne Offshore Windfarm AB (zwana dalej również „spółką”) zwraca się do rządu o wydanie pozwolenia zgodnie z § 5 ustawy o szwedzkiej strefie ekonomicznej na budowę, eksploatację i likwidację farmy wiatrowej obejmującej maksymalnie 125 turbin wiatrowych o maksymalnej całkowitej wysokości 385 m powyżej średniego poziomu wody, z niezbędnymi stacjami transformatorowymi, stacją przekształtnikową, platformami i powiązаныmi obiektami w szwedzkiej strefie ekonomicznej, zgodnie z oznaczeniami i współrzędnymi podanymi w Załączniku A (dalej „obszar działalności”).

Spółka wnosi, by pozwolenie opiewało na okres 40 lat, a rząd w pozwoleniu określił strefę bezpieczeństwa o promieniu 50 m wokół każdego fundamentu.

Spółka wnosi ponadto, aby rząd przedstawił warunki itp. zgodne z poniższą propozycją, i by ocena oddziaływania na środowisko dołączona do wniosku została zatwierdzona.

PROPONOWANE WARUNKI

Informacje ogólne

1. O ile w poniższych warunkach nie określono inaczej, działalność będzie prowadzona i zarządzana w ogólnej zgodności z tym, co posiadacz pozwolenia podał lub do czego zobowiązał się w tej sprawie.

Konsultacje przed budową farmy wiatrowej

2. Konkretnie rozmieszczenie turbin wiatrowych zostanie określone po konsultacjach ze Strażą Przybrzeżną (Kustbevakningen), Urzędem Morskim i Wodnym (Havs- och vattenmyndigheten), Administracją okręgu Skåne (Länsstyrelsen Skåne län), Administracją Morką (Sjöfartsverket), Agencją Transportu (Transportstyrelsen) oraz Siłami Zbrojnymi (Försvarsmakten).

Informacje w fazie budowy

3. Posiadacz pozwolenia co najmniej trzy miesiące przed rozpoczęciem prac budowlanych poinformuje o pracach Straż Przybrzeżną, Siły Zbrojne, Administrację Morką, Agencją Transportu i Administrację okręgu Skåne. Organy te będą następnie na bieżąco informowane o postępach prac oraz o ich zakończeniu.

Żegluga morska

4. Posiadacz pozwolenia, we właściwym czasie przed rozpoczęciem prac budowlanych, skonsultuje się z Administracją Morką (Sjöfartsverket) i Agencją Transportu (Transportstyrelsen) w sprawie środków wymaganych do ochrony przed zakłóceniami żegluga. Posiadacz pozwolenia pokryje koszty ewentualnych środków ochronnych.

W związku z pracami budowlanymi posiadacz pozwolenia będzie postępować zgodnie z instrukcjami wydanymi przez Sjöfartsverket, aby ruch statków do i z obszaru objętego projektem nie zagrażał bezpieczeństwu przepływających jednostek. W fazie budowy teren będzie monitorowany. Statki, którym grozi nieprawidłowa nawigacja, będą ostrzegane.

W fazie budowy będzie mogła zostać ustanowiona strefa ochronna o szerokości 500 m.

Po zakończeniu budowy wszystkie obiekty znajdujące się na terenie farmy wiatrowej zostaną zmierzone, a wyniki przekazane do Sjöfartsverket w celu aktualizacji map morskich.

Oznakowanie przeszkodowe

5. Turbiny wiatrowe i maszty pomiarowe muszą być wyposażone w oznakowanie przeszkodowe zgodnie z instrukcjami Transportstyrelsen i Sjöfartsverket. Nie później niż 30 dni przed instalacją fundamentu pod turbinę wiatrową lub maszt pomiarowy dokładna lokalizacja i wysokość turbiny wiatrowej i masztu pomiarowego zostaną zgłoszone do Transportstyrelsen, Sjöfartsverket, Straży Przybrzeżnej oraz Administracji okręgu Skåne. Ponadto należy złożyć do Sił Zbrojnych raport o przeszkodzie lotniczej zgodnie z rozporządzeniem lotniczym (2010:770).

Ograniczenie czasowe w celu ochrony dorsza

6. W czerwcu nie można wykonywać budowy fundamentów grawitacyjnych ani fundamentów w formie kesonów ssących.

Archeologia morska

7. Jeżeli istnieje ryzyko uszkodzenia morskich obiektów i stanowisk archeologicznych podczas prac budowlanych, posiadacz pozwolenia, w porozumieniu z Administracją okręgu Skåne, zleci ich oględziny i w razie potrzeby badanie przed rozpoczęciem prac. Podjęte działania muszą być udokumentowane i zgłoszone do administracji okręgu.

Niewybuchy i itp.

8. W przypadku konieczności usunięcia min lub innych niewybuchów odbędą się konsultacje z Siłami Zbrojnymi, Strażą Przybrzeżną i Administracją okręgu Skåne. Posiadacz pozwolenia wraz z tymi organami zastosuje odpowiednie środki ochronne w celu uniknięcia lub ograniczenia ewentualnego wpływu na ryby, ptaki morskie i ssaki morskie.

Plan awaryjny i ratunkowy

9. Przed rozpoczęciem prac budowlanych i konstrukcyjnych zostanie przygotowany plan awaryjny i ratunkowy po konsultacji z Administracją okręgu Skåne i Strażą Przybrzeżną, a także, na podstawie ich decyzji, z innymi właściwymi organami i zainteresowanymi gminami. Plan ten będzie m.in. zawierać informacje o środkach ratownictwa morskiego, ratowaniu ewentualnych osób poszkodowanych, ochronie środowiska w przypadku rozlewów oleju oraz ratowaniu ewentualnych uszkodzonych statków. Plan będzie również określał podział odpowiedzialności, dostępne środki ratownicze oraz możliwości holowników w sąsiedztwie obszaru. Plan awaryjny i ratunkowy będzie na bieżąco sprawdzany, oceniany i ulepszany. Informacje zawarte w planie będą stale aktualizowane.

Program kontroli

10. 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 nadzór, inspekcja i kontrola, z podaniem metody pomiaru, częstotliwości pomiarów i metody oceny. Badania przeprowadzane w ramach programu kontroli należy zaprojektować tak, aby można było ocenić działalność pod kątem obowiązujących norm jakości środowiska. Propozycje programu kontroli należy składać do wspomnianej administracji okręgu nie później niż trzy (3) miesiące przed rozpoczęciem odpowiedniej fazy.

Odpady itp.

11. Będzie dostępny sprzęt do zbierania wycieków oleju z turbin i transformatorów. Odpady, zarówno stałe, jak i płynne, będą usuwane, sortowane u źródła i przechowywane w taki sposób, aby nie było ryzyka zanieczyszczenia lub innych niedogodności, a następnie transportowane na ląd w celu utylizacji.

Likwidacja

12. Przy likwidacji działalności farmy wiatrowej należy podjąć działania naprawcze. Działalność uznaje się za zamkniętą, jeżeli w zakresie produkcji energii elektrycznej nie była prowadzona przez nieprzerwany okres dwóch lat. Administracja okręgu Skåne może zdecydować, w jakim zakresie instalacje farmy wiatrowej, w tym fundamenty, zostaną usunięte, i jakie inne środki są wymagane w celu przywrócenia dna morskiego do stanu jak najbardziej zbliżonego do pierwotnego.

Zabezpieczenie rekultywacji

13. Posiadacz pozwolenia przedstawi Administracji okręgu Skåne zabezpieczenie dotyczące kosztów rozbiórki i rekultywacji oraz ewentualnych niezbędnych badań morskich związanych z likwidacją działalności. Zabezpieczenie przedstawia się dwukrotnie w przedstawiony poniżej sposób.

Uprawnienia

Rząd pozostawia wyznaczonemu organowi nadzorczemu możliwość zastosowania w razie potrzeby dodatkowych środków ostrożności, jak opisano poniżej. Podmiot prowadzący działalność może zażądać od rządu analizy ewentualnych zgłoszonych środków ostrożności.

- A. Posiadacz pozwolenia zamierza zbadać obecność nietoperzy na farmie po 2 (dwóch) latach jej eksploatacji. Prace przedstawia się Administracji regionu Skåne.

Jeśli na terenie farmy zostanie stwierdzona obecność nietoperzy i ryzyko ich śmierci, zarząd okręgu może podjąć decyzję o następującym ograniczeniu działalności:

W okresie od 15 lipca do 15 września turbiny wiatrowe mogą być wyłączane od zachodu do wschodu słońca, jeśli prędkość wiatru na wysokości wirnika wynosi < 6 m/s, a jednocześnie temperatura wynosi $> 14^{\circ}\text{C}$. Jednak w przypadku silnych opadów deszczu i/lub mgły nie trzeba wyłączać turbin nawet jeśli takie warunki panują.

Jeżeli program badań kontrolnych po zbudowaniu i uruchomieniu farmy wykaże, że ryzyko kolizji nietoperzy z wirnikami turbin wiatrowych jest nieznaczne, organ nadzoru może podjąć decyzję o całkowitym lub częściowym wyłączeniu tego ograniczenia działalności.

- B. Po 2 (dwóch) latach od oddania farmy wiatrowej do eksploatacji posiadacz pozwolenia zamierza zbadać rzeczywiste ryzyko kolizji dla migrujących żurawi i ptaków drapieżnych z czerwonej listy. Prace przedstawia się Administracji okręgu Skåne.

Administracja okręgu może, jeżeli badania wykażą zwiększone ryzyko niż oszacowano w OOS dla migrujących żurawi i ptaków drapieżnych z czerwonej listy, zalecić dodatkowe środki ostrożności w przypadku znacznych ruchów migracyjnych.

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 XXI w. 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 morską energetyką wiatrową 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

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

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

³ 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.

miała realny wpływ na osiągnięcie celu Szwecji, jakim jest produkcja 100% energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych rocznie do roku 2040. Jednocześnie farma wiatrowa w stosunkowo niedalekiej przyszłości zwiększy moce produkcyjne regionu Skanii o 50 procent. Byłby to decydujący wzrost 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

Niniejszy wniosek dotyczy pozwolenia na podstawie *ustawy (1992:1140) o szwedzkiej strefie ekonomicznej* (dalej jako LSEZ) na budowę i eksploatację morskiej farmy wiatrowej Skåne Havsvindpark w szwedzkiej strefie ekonomicznej. Organem wydającym pozwolenia zgodnie z tą regulacją jest rząd, a wniosek jest rozpatrywany przez Ministerstwo Środowiska.

Równolegle z niniejszym wnioskiem spółka ubiega się zgodnie z LSEZ i odniesieniem prawnym do rozdz. 7 Kodeksu ochrony środowiska o tak zwane *pozwolenie Natura 2000*, ponieważ planowany obszar działalności na zachodzie graniczy z obszarem Natura 2000 Sydvästskånes utsjövädden. Organem wydającym pozwolenia właściwym dla rozpatrywania tego wniosku jest Administracja okręgu Skåne. Spółka występuje również o wydanie zgodnie z *ustawą o szelfie kontynentalnym (1966:314)* (zwaną dalej ustawą o szelfie kontynentalnym) pozwolenia na badania dna morskiego oraz ułożenie wewnętrznej sieci kablowej na obszarze działalności. Organem wydającym pozwolenia zgodnie z tą regulacją jest rząd, a 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. Powyższy stan związany jest 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 pozwolenia 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

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. Wniosek ten koncentruje się na ogólnym oddziaływaniu projektu farmy wiatrowej na środowisko, podczas gdy kwestie związane z obszarem Natura 2000 powinny być rozpatrywane przez Administrację okręgu Skåne.

Zawarte w niniejszym wniosku propozycje warunków zostały przygotowane z uwzględnieniem warunków zaproponowanych we wnioskach spółki zgodnie z rozdziałem 7 paragrafu 28 a Kodeksu ochrony środowiska oraz zgodnie z 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

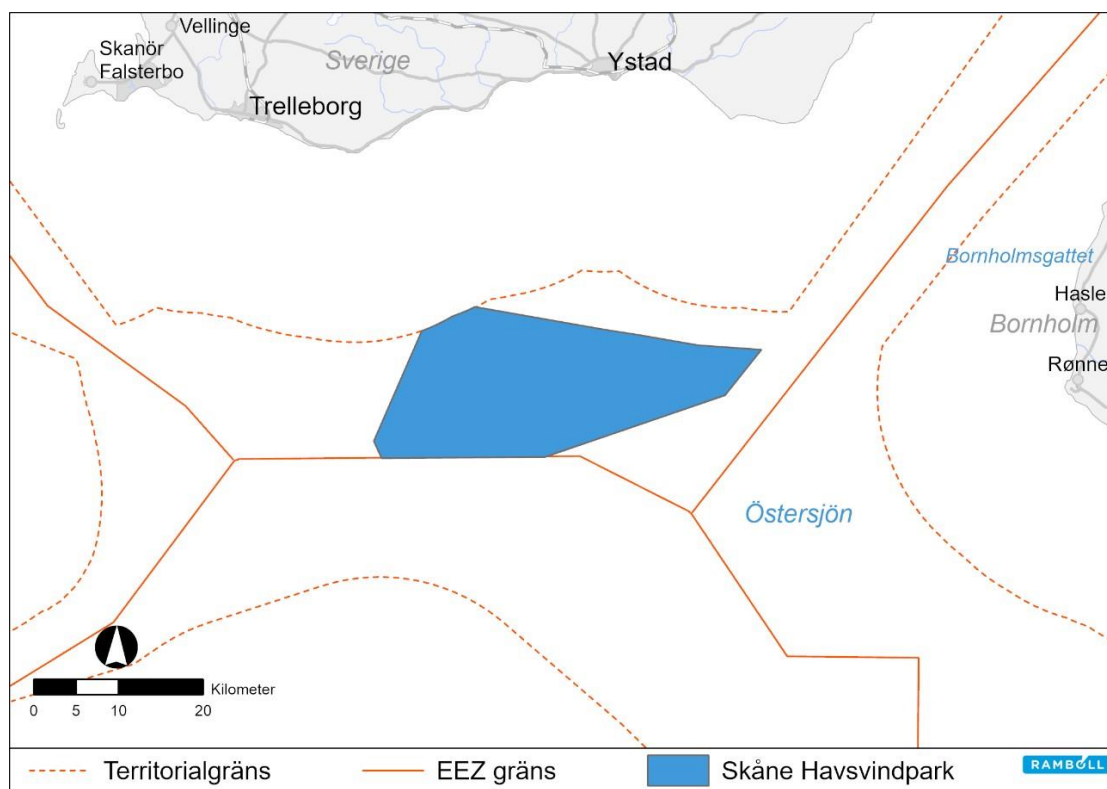
2.1 O wniosku

Wniosek spółki dotyczy wydania zgodnie z LSEZ pozwolenia na budowę, eksploatację i likwidację farmy wiatrowej Skåne Havsvindpark wraz z towarzyszącymi obiektami pomocniczymi (stacja transformatorowa itp.).

Bardziej szczegółowy opis wnioskowanej działalności, zarówno w trakcie budowy, jak i eksploatacji, znajduje się w przygotowanym opisie technicznym, Załącznik C. Konsekwencje środowiskowe, opis obecnej sytuacji, środki ostrożności itp. przedstawiono w sporządzonej ocenie oddziaływania na środowisko, Załącznik D. Raporty ekspertów itp., które stanowią podstawę oceny oddziaływania na środowisko, załącza się jako załączniki podrzędne do oceny oddziaływania na środowisko.

2.2 Warunki środowiskowe i założenia planistyczne

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.

Morze Bałtyckie jest stosunkowo płytkim morzem śródlądowym charakteryzującym się głębokimi basenami i płytkimi wąskimi cieśninami, które w połączeniu z warunkami meteorologicznymi decydują o wymianie słonej wody z Morzem Północnym. Obszar farmy wiatrowej zlokalizowany jest w Basenie Arkońskim na głębokości od 43 do 46 m. Ocenia się, że osady składają się głównie z gliny lodowcowej i polodowcowej.

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 (TSS) dla żeglugi morskiej znajduje się bezpośrednio po wschodniej stronie farmy wiatrowej, a jego zadaniem jest przeciwdziałanie niebezpiecznym sytuacjom związanym z pojawieniem się dwóch statków na tym samym szlaku żeglugowym. Przez obszar inwestycji biegną kable i budowany rurociąg Baltic Pipe. W południowej części obszaru projektu znajdują się poligony wojskowe.

Planowana farma wiatrowa znajduje się na obszarze, który zgodnie z propozycją Urzędu Morskiego i Wodnego dotyczącą planu morskiego z grudnia jest objęty obszarem planowania Południowo-Zachodni Bałtyk, podobzdar Ö267. Plan morski, jeśli zostanie przyjęty, nie jest wiążący, ale ma służyć jako podstawa dla, między innymi, procesów wydawania pozwoleń. W propozycji planu obszar farmy wiatrowej został wskazany jako interes publiczny o istotnym znaczeniu dla pozyskiwania energii na południe od Skanii. Warunki dla farmy wiatrowej określa się jako korzystne, a łączne skumulowane oddziaływanie na środowisko jako niskie. Jednakże ze względu na spełnienie interesów obronności teren pod farmę wiatrową nie jest wyznaczonym obszarem pozyskiwania energii na morzu. W propozycji brakuje jednak uzasadnienia takiej oceny.

Jak stwierdzono m.in. w rozdziale 4.5.2, spółka dokonała korekt farmy i podjęcie działania ochronne, aby zapewnić zgodność farmy wiatrowej zarówno pod względem walorów przyrodniczych, jak i obronności oraz innych interesów.

3 Opis działalności

3.1 Informacje ogólne

W grupowej stacji morskiej energetyki wiatrowej energia kinetyczna wiatru jest przetwarzana na prąd elektryczny przez generatory umieszczone w poszczególnych turbinach wiatrowych. Prąd jest następnie kierowany przez kable elektryczne (wewnętrzna sieć kablowa) 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 przed wykonaniem projektu wykonawczego na początku budowy*

Przed budową farmy zostaną przeprowadzone dalsze szczegółowe badania dna morskiego w celu dokładnego odwzorowania dna i jego wyglądu oraz zidentyfikowania ewentualnych nowych przeszkód lub obecności niewybuchów (UXO). Jeśli zostaną znalezione UXO, zostaną zastosowane odpowiednie środki ochronne w porozumieniu z odpowiednimi podmiotami, patrz propozycja warunku 8.

Proponuje się warunki dotyczące planowanych badań, patrz propozycje warunków we wniosku o pozwolenie zgodnie z ustawą o szelfie kontynentalnym i we wniosku o pozwolenie Natura 2000.

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 *wieżę 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. Ogólnie rzecz biorąc, 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 farmy wiatrowej będzie wymagana tylko 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 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

W obrębie farmy wiatrowej użyte zostaną trzy rodzaje kabli elektroenergetycznych (dalej jako „wewnętrzna sieć kablowa”): *kable zbiorcze* łączące turbiny ze stacją transformatorową lub przekształtnikową, *kable nadmiarowe* łączące poszczególne platformy oraz *kable komunikacyjne* między różnymi jednostkami na terenie 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 farmy 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 przecinają się z innymi przewodami lub kablami, 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, patrz warunki proponowane we wniosku zgodnie z ustawą o szelfie kontynentalnym.

3.2.6 Oświetlenie przeszkodowe

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. Proponuje się warunek dotyczący oświetlenia przeszkodowego, patrz propozycja warunku 5.

3.2.7 HARMONOGRAM

Oczekuje się, że budowa farmy wiatrowej rozpocznie się w 2026 roku, zakładając rozsądny czas uzyskiwania pozwoleń. W fazie budowy prace będą prowadzone przez całą dobę, siedem dni w tygodniu, aż do ukończenia 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. Ogólnie rzecz biorąc, 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. Proponuje się warunek likwidacji/rekultywacji, patrz propozycja warunku 12.

4 Ocena środowiskowa

4.1 Proces oceny środowiskowej

Jak wspomniano na wstępie, spółka Ørsted buduje morskie turbiny wiatrowe od ponad 30 lat. Przed przystąpieniem do prac nad sporządzeniem oceny oddziaływania na środowisko zatrudniono wielu ekspertów grupy. Zaangażowano również wielu ekspertów zewnętrznych, w szczególności czołowych badaczy z Uniwersytetu w Aarhus w Danii, którzy badali kwestie dotyczące potencjalnego wpływu podwodnego hałasu na morświny i foki. W pracach uczestniczyła też spółka Ramboll zajmująca się konsultingiem środowiskowym, która ma solidne doświadczenie w przeprowadzaniu ocen oddziaływania na środowisko na morzu i wraz ze spółkami Marine Monitoring AB i BioConsult SH przygotowała ocenę oddziaływania na środowisko.

Przed przygotowaniem oceny oddziaływania na środowisko przeprowadzono również szeroko zakrojony program badań i studiów obszaru projektu. Z dna morskiego na terenie farmy wiatrowej pobrano próbki, które następnie zostały zarejestrowane i opisane. Inwentaryzację ptaków przeprowadzono ze statków oraz samolotów. Inwentaryzację ssaków morskich przeprowadzono za pomocą sieci C-pod oraz z powietrza. 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.

Jak wspomniano powyżej, nie można ostatecznie określić ani wielkości turbin, ani rodzaju fundamentu do czasu wykonania między innymi szczegółowego projektu. Wnioskowana działalność stanowi największy możliwy układ i projekt planowanej farmy wiatrowej. W ocenie oddziaływania na środowisko dokładnie zbadano potencjalny wpływ wnioskowanej działalności. W ocenie oddziaływania na środowisko zbadano również wpływ układu „Przykładowy układ z dominującą technologią”. Układ ten oparty jest na technologii i układzie morskich farm

wiatrowych budowanych obecnie. Niezależnie od tego, OOS opiera się na tzw. najgorszym możliwym scenariuszu dla określonych grup czynników, co oznacza, że podstawą do wystawienia oceny jest rodzaj fundamentów, turbiny oraz ich rozmieszczenie mające największy wpływ na otoczenie. Na przykład, ocena oddziaływania hałasu podwodnego opiera się na montażu fundamentów jednopalowych, ponieważ ta metoda emituje hałas o najwyższym natężeniu, natomiast ocena dyspersji osadów oparta jest na montażu fundamentów grawitacyjnych, ponieważ powodują najsilniejszą dyspersję osadów ze wszystkich możliwych fundamentów.

Jeśli chodzi o potencjalne oddziaływanie działalności na obszar Natura 2000, odsyła się do wniosku spółki o wydanie pozwolenia zgodnie z rozdziałem 7 § 28a Kodeksu ochrony środowiska, który jest rozpatrywany przez Administrację okręgu Skåne. Niniejszy wniosek skupia się zatem na ogólnym oddziaływaniu projektu na środowisko, tj. oddziaływaniu, jakie budowa, eksploatacja i likwidacja farmy wiatrowej może mieć na siedliska, dno morskie, ryby, ptaki itp., jak również na inne istotne interesy, takie jak żegluga, rybołówstwo itp. Należy jednak podkreślić, że działalność ta nie zaszkodzi siedliskom chronionym na obszarze Natura 2000 i nie spowoduje również narażenia gatunków chronionych na tym obszarze na zakłócenia, które mogą znacząco utrudnić ochronę gatunków na tym obszarze.

4.2 Wariant zerowy

Wariant zerowy oznacza, że farma wiatrowa nie powstanie, co będzie skutkować brakiem zarówno pozytywnego, jak i negatywnego wpływu na środowisko. Negatywne oddziaływania na środowisko mogą natomiast okazać się ogromne, jeśli społeczna transformacja klimatyczna, na poziomie narodowym i globalnym, zostanie opóźniona, ponieważ produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych nie będzie się rozwijać w odpowiednich lokalizacjach. Wariant zerowy oznacza również, że nie będzie możliwości stworzenia farmy wiatrowej w celu zabezpieczenia produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w południowej Szwecji i że Szwecji trudniej będzie osiągnąć wyznaczone cele klimatyczne i środowiskowe.

4.3 Podsumowanie oceny środowiskowej

Podsumowując, przeprowadzone badania pokazują, że wielkość oddziaływania w *fazie budowy* w odniesieniu do poszczególnych receptorów jest nieistotna lub niewielka. Oddziaływania w *fazie budowy* są związane głównie z dyspersją osadów, która czasowo oddziałuje na florę i faunę bentosową oraz na ryby, a także z hałasem podwodnym pochodzącym z prac budowlanych, który czasowo oddziałuje na ryby i ssaki morskie.

Oddziaływanie w *fazie eksploatacji* związane jest głównie z zakłóceniami fizycznymi nad powierzchnią wody, powodowanymi przez turbiny, które mogą stanowić czynnik ryzyka dla ptaków, żeglugi i lotnictwa. Farma wiatrowa może również stanowić fizyczną przeszkodę dla działalności wojskowej i wpływać na komunikację elektroniczną. Podsumowując ocenia się, że oddziaływanie w *fazie eksploatacji*, biorąc pod uwagę proponowane środki ochronne, waha się od nieistotnego do umiarkowanego. Ocenia się, że umiarkowane oddziaływanie występuje tylko w przypadku oddziaływania wizualnego w pewnych kulturowo i historycznie cennych miejscach.

Oceniono, że oddziaływanie farmy na ryby jest częściowo pozytywne, ponieważ fundamenty i ochrona przed erozją tworzą utwardzone podłoże, które może być korzystne dla ryb, ponadto

zakres wielkoskalowych połowów komercyjnych na obszarze objętym projektem prawdopodobnie się zmniejszy.

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.

Przy obecnych dostosowaniach projektu i środkach ochronnych ocenia się, że *ogólne oddziaływanie* działalności jest niewielkie i możliwe do zarządzania. Oczekuje się również, że przyczyniając się do produkcji dużych ilości zielonej energii spółka będzie miała pozytywny wpływ na warunki, w jakich Szwecja będzie mogła realizować wyznaczone cele klimatyczne i środowiskowe.

Jeśli chodzi kwestię *norm jakości środowiska*, działalność nie spowoduje, że jakakolwiek norma jakości środowiska morskiego będzie zagrożona lub nie będzie mogła być spełniona.

4.4 Oddziaływanie na środowisko, środki ostrożności i środki ochronne

4.4.1 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.

4.4.2 Zbiorowiska denne w środowisku naturalnym

Analizy i badania potwierdzające dna morskiego wskazują, że na tym obszarze nie ma flory dennej. Jest tak, ponieważ obszar ten jest zbyt głęboki i nie może zachodzić fotosynteza. Z przeprowadzonych próbek fauny bentosowej wynika, że najczęstszymi grupami zwierząt, zarówno pod względem gatunkowym, jak i liczebnym, były mięczaki i wieloszczety.

W fazie budowy będzie miała miejsce *utrata siedlisk i fauny dennej* przy instalacji fundamentów i układaniu kabli. Jednakże oddziaływanie uważa się za jedynie niewielkie ze względu na fakt, że dotknięty obszar stanowi niewielką powierzchnię obszaru objętego projektem oraz ponieważ dotknięty obszar zostanie szybko ponownie zasiedlony. Jeśli chodzi o potencjalne konsekwencje *zmętnienia i sedymentacji* w siedliskach w fazie budowy, uważa się je za niewielkie. Dzieje się tak, ponieważ wzrosty koncentracji zmętnień będą niewielkie i krótkotrwałe i będą mieścić się w zakresie, który może naturalnie występować na tym obszarze. Ponadto ocenia się, że siedliska i fauna przydenna są odporne na zmętnienie i sedymentację.

Negatywne skutki dla zbiorowisk bentosowych związane z fazą eksploatacji ocenia się jako niewielkie dla wszystkich typów przyrodniczych i siedlisk na obszarze działalności. Ocenia się, że nowe siedliska w fazie eksploatacji (fundamenty i inne konstrukcje denne) będą miały pozytywny wpływ na gatunki żyjące na twardym dnie.

4.4.3 Ssaki morskie

Przyległy obszar Natura 2000 Sydvästkånes utsjövädden został wyznaczony do ochrony morświna, foki pospolitej i foki szarej. Badania wykazały, że morświny występują również na obszarze działalności, a foki pospolite i foki szare występują na tym obszarze tylko w ograniczonym zakresie, prawdopodobnie ze względu na dużą głębokość wody, która nie sprzyja poszukiwaniu pożywienia.

Ocenia się, że największe potencjalne oddziaływanie projektu na ssaki to hałas podwodny związany z palowaniem w fazie budowy. Oceniono, że hałas w fazie eksploatacji jest tak minimalny, że nie ma znaczenia. Dokładne badania i modelowanie konkretnych miejsc pokazują, że oddziaływanie hałasu podwodnego, takie jak uszkodzenie słuchu przy małej odległości i oddziaływanie behawioralne z większej odległości, jest bardzo zróżnicowane niezależnie od tego, czy zastosowano środki ochronne, czy też nie, oraz że istnieją różnice w zależności od parametrów takich jak zasolenie i temperatura.

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.

Aby uniknąć podwójnego regulowania warunków ochrony morświnów (i fok), spółka zaproponowała, aby wiążące się z tym warunki zostały określone w ramach pozwolenia Natura 2000. Patrz warunki od 2 do 7 proponowane we wniosku Natura 2000.

Proponowane środki ochronne podczas planowanych badań geofizycznych opisano w rozdziale 3.2.1 powyżej.

Biorąc pod uwagę planowane środki ochronne, ogólna ocena jest taka, że budowa farmy wiatrowej będzie miała co najwyżej niewielki wpływ na morświny, i tylko w fazie budowy. Ocenia się, że foki szare i pospolite będą dotknięte oddziaływaniem w stopniu takim samym jak morświny lub mniejszym.

4.4.4 Ryby

Na obszarze projektu występuje do stu gatunków ryb. Z gatunków występujących w Basenie Arkońskim, dorsz i węgorz wpisane są do czerwonej księgi.

Jeśli chodzi o rozprzestrzenianie się osadów, można stwierdzić, że dorosłe ryby są stosunkowo niewrażliwe na zmętnienie, pewne oddziaływanie behawioralne może wystąpić lokalnie i czasowo, ponieważ ryby oddalą się z obszarów zmętnienia, a następnie wrócą, gdy zawieszony materiał osadzi się. Gatunki ryb, które mogą zostać dotknięte, to głównie dorsz i stornia europejska. Te dwa gatunki mają jaja pelagiczne – które są bardziej podatne na zmętnienie – i można się spodziewać, że będą się trzeć na tym obszarze. Mając to na uwadze, a w szczególności uwzględniając krytyczną sytuację dorsza w Morzu Bałtyckim, spółka zobowiązuje się nie układać fundamentów grawitacyjnych ani fundamentów w formie kesonów ssących (będących fundamentami powodującymi największe rozprzestrzenianie się osadów) w czerwcu. Patrz rozdział 11.1 oceny oddziaływania na środowisko. Spółka zaproponowała zgodny z tym warunek, patrz propozycja warunku 6.

Jak stwierdzono w rozdziale 12.8 oceny oddziaływania na środowisko, ogólna ocena jest taka,

że wpływ na węgorze jest niewielki.

4.4.5 Ptaki

W latach 2019 i 2020 spółka przeprowadziła niezbędne inwentaryzacje ptaków odpoczywających, żerujących, zimujących i migrujących na tym obszarze. Ogólnie rzecz biorąc ocenia się, że obszar ten ma bardzo ograniczoną wartość dla ptaków odpoczywających, żerujących i zimujących, prawdopodobnie ze względu na dużą odległość od lądu i dużą głębokość morza, która nie sprzyja ptakom nurkującym. Z oceną tą zgadza się również BirdLife Sverige i Skånes Ornitologiska Förening (Towarzystwo Ornitologiczne Skanii). Na tej podstawie spółka w swojej ocenie oddziaływania skupiła się na ryzyku kolizji między ptakami wędrownymi a turbinami wiatrowymi.

Podczas inwentaryzacji stwierdzono bardzo niewiele gatunków ptaków migrujących, które zarejestrowano w znacznej liczbie osobników i można racjonalnie założyć, że Skåne Havsvindpark nie znajduje się na intensywnie uczęszczanej trasie przelotów. Ocenia się, że największe ryzyko kolizji występuje w przypadku żurawi, ponieważ znaczna ich część przemieszcza się przez ten obszar. Aby móc ocenić rzeczywisty wpływ, spółka zamierza przeprowadzić dalsze programy badawcze dotyczące żurawi. Spółka proponuje, aby po przedstawieniu wyników programu badawczego upoważnić Administrację okręgu Skåne do wprowadzenia dodatkowych środków ostrożności, takich jak ekrany akustyczne, w celu zminimalizowania wpływu na żurawie i ptaki drapieżne z czerwonej listy. Ogólnie rzecz biorąc ocenia się, że uwzględniając powyższe środki ostrożności konsekwencje dla ptaków wędrownych będą niewielkie.

4.4.6 Nietoperze

Z przeprowadzonych inwentaryzacji (wiosną 2019, wiosną 2020 i jesienią 2020) wynika, że występowanie nietoperzy na obszarze objętym projektem jest bardzo ograniczone, a dwa gatunki stwierdzone podczas inwentaryzacji należą do populacji żywotnych.

Z uwagi na to, że nietoperze mogą gromadzić się wokół zbudowanej morskiej farmy wiatrowej w celu żerowania, spółka zamierza śledzić obecność nietoperzy zgodnie z proponowanym upoważnieniem. Można stwierdzić, że potencjalnych ruchów nietoperzy poszukujących pokarmu na morzu można się spodziewać w okresie najwyżej od 15 lipca do 15 września, i że nie uważa się, by nietoperze przebywały na morzu, jeśli prędkość wiatru na wysokości wirnika przekracza 6 m/s lub temperatura spada poniżej 14° C, przy silnym deszczu i/lub mgle.

Ogólnie rzecz biorąc ocenia się, że uwzględniając powyższe środki ostrożności konsekwencje dla nietoperzy będą niewielkie.

4.5 Wykorzystanie obszaru morskiego do produkcji energii wiatrowej w odniesieniu do innych interesów

4.5.1 Obronność

Farma wiatrowa znajduje się daleko od znanych krajowych obszarów interesu narodowego w zakresie obronności, ale częściowo znajduje się na obszarze szkolenia łodzi podwodnych i strzelania. W trakcie konsultacji Siły Zbrojne poinformowały spółkę, że obszar może zaszkodzić interesowi narodowemu w wojskowej części obronności, nie podając szczegółów i powołując się na niejawność informacji. Rozpoczęto dialog z Siłami Zbrojnymi w sprawie współistnienia oraz

środków mających na celu odpowiednie zaprojektowanie farmy wiatrowej i wyposażenie jej w odpowiedni sprzęt monitorujący i komunikacyjny w celu wsparcia obronności Szwecji.

Spółka zamierza kontynuować dialog z Siłami Zbrojnymi zgodnie z proponowanymi warunkami 2 i 3. Ponadto do Sił Zbrojnych będą przekazywane raporty o utrudnieniach lotów, patrz warunek 5.

W świetle ogromnych korzyści, jakie przynosi farma wiatrowa w postaci wielkoskalowej produkcji energii wolnej od paliw kopalnych przy ograniczonym negatywnym wpływie na środowisko naturalne i inne interesy na tym obszarze, spółka jest przekonana, że możliwe będzie znalezienie rozwiązania umożliwiającego współistnienie tych dwóch istotnych interesów.

4.5.2 Żegluga i drogi wodne

Przy wyborze lokalizacji i projektowaniu farmy wiatrowej spółka zwróciła szczególną uwagę na żeglugę. Farma wiatrowa została zatem zlokalizowana poza obszarem interesu narodowego w zakresie ruchu morskiego i nie pokrywa się ze szlakami żeglugowymi. W celu dostosowania farmy pod kątem bezpieczeństwa ruchu statków ustala się bezpieczne odległości pomiędzy ruchem statków a farmą wiatrową, w tym strefę bezpiecznego manewrowania. Ponadto pod dnem morskim na odcinku żeglugowym zostaną ułożone kable podmorskie, które połączą obie części farmy wiatrowej. Obecna propozycja projektu oznacza zatem, że w obrębie toru wodnego nie będą budowane żadne turbiny wiatrowe, platformy ani stacje transformatorowe. Spółka zamierza kontynuować prowadzony obecnie dialog z właściwymi organami, dotyczący szczegółowego zakresu i projektu farmy wiatrowej, patrz proponowany warunek 2.

Budowa farmy wiatrowej może powodować czasowe, lokalne zakłócenia obszaru interesu narodowego, gdy statki budowlane i instalacyjne będą przecinać szlaki żeglowne lub gdy w ich pobliżu będą prowadzone prace. Przed przystąpieniem do budowy spółka poinformuje więc odpowiednie władze m.in. o tym, kiedy planowana jest budowa, i przeprowadzi konsultacje z organami odpowiedzialnymi za żeglugę w sprawie środków zwiększających bezpieczeństwo na morzu, patrz propozycje warunków 3 i 4.

Jak pokazano w rozdziale 3.2.6 powyżej, turbiny wiatrowe będą wyraźnie oznakowane i widoczne zarówno dla ruchu statków, jak i dla lotnictwa, patrz proponowany warunek 5.

Podsumowując ocenia się, że Skåne Havsvindpark, biorąc pod uwagę proponowane środki ostrożności, nie spowoduje znaczących szkód w obszarach interesu narodowego w zakresie torów wodnych.

Na koniec należy podkreślić, że firma Ramboll opracowała kompleksową analizę ruchu morskiego wraz z powiązaną oceną ryzyka, aby ocenić ogólne oddziaływanie na ruch statków. W tej części spółka odwołuje się do rozdziału 17 oceny oddziaływania na środowisko.

4.5.3 Ruch lotniczy

Przeprowadzone zostały analizy ruchu lotniczego, m.in. przez Administrację Lotnictwa Cywilnego (Luftfartsverket) w celu zbadania ewentualnych zakłóceń działania pomocy nawigacyjnych lotnictwa, systemów łączności i monitorowania oraz wyjaśnienie, w jaki sposób realizowane są interesy narodowe w zakresie komunikacji i obronności. Na podstawie wyników

analiz spółki rozpoczęły dialog z potencjalnie dotkniętymi podmiotami, takimi jak lotnisko w Sturup/Malmö, Naviar i szwedzkie Siły Zbrojne.

Ogólnie oddziaływanie na lotnictwo ocenia się jako niewielkie, biorąc pod uwagę dialog spółki z właściwymi portami lotniczymi i Siłami Zbrojnymi w zakresie możliwości podniesienia powierzchni ograniczonych przeszkodami, a także możliwości zastosowania oznakowania i oświetlenia przeszkodowego turbin wiatrowych w celu zwiększenia bezpieczeństwa, patrz propozycja warunku 5.

4.5.4 *Rybołówstwo komercyjne*

Na obszarze farmy wiatrowej prowadzone są zazwyczaj połowy śledzia, szprota i dorsza przy użyciu włoka i niewodu, ale nie jest to jeden z najczęściej wykorzystywanych obszarów połowowych Morza Bałtyckiego.

Jednak w 2020 r. na obszarze działalności nie prowadzono szwedzkich połowów komercyjnych w wyniku ograniczeń połowowych wprowadzonych w celu ochrony wschodniego stada dorsza. Ograniczenia połowowe lub znaczne ograniczenia kwotowe będą zapewne obowiązywać do czasu odbudowy zasobów dorsza, co prawdopodobnie potrwa kilka lat. Uważa się zatem, że obszar ten ma w fazie budowy niewielką wartość dla rybołówstwa komercyjnego.

W fazie eksploatacji farma wiatrowa będzie otwarta do połowów. Połowy będą niemożliwe wyłącznie w bezpośrednim sąsiedztwie poszczególnych fundamentów, w związku z czym zostaną ustanowione strefy bezpieczeństwa. Utracone łowiska ocenia się jako małe w stosunku do powierzchni alternatywnych łowisk poza ustalonymi strefami bezpieczeństwa. Fundamenty turbin wiatrowych i zabezpieczenie przed erozją stworzą sztuczne rafy, które mogą przynieść korzyści rybnym, co prawdopodobnie doprowadzi również do korzystnych warunków do połowu ryb.

4.5.5 *Krajobraz*

Wykonane fotomontaże i animacje pokazują, że farma Skåne Havsvindpark w jasnych częściach doby (w ciągu dnia) często nie jest widoczna z lądu, ponieważ widoczność jest zbyt słaba. W idealnych warunkach pogodowych farma będzie jednak widoczna, co oznacza pewne oddziaływanie wizualne na horyzoncie.

Oświetlenie przeszkodowe, zarówno dla żeglugi, jak i lotnictwa, powoduje również oddziaływanie wizualne w ciemnych częściach doby (w nocy). W idealnych warunkach pogodowych, gdy turbiny wiatrowe będą dobrze widoczne, będą widoczne również istniejące źródła światła np. z latarni morskich, domów i statków. Ogólna ocena jest taka, że światła w większości miejsc zmieniają nocny krajobraz w niewielkim lub nieistotnym stopniu.

4.5.6 *Archeologia morską*

Przed budową farmy wiatrowej przeprowadzone zostanie zwyczajowe badanie i ocena w celu zidentyfikowania potencjalnych znalezisk związanych z dziedzictwem kulturowym na dnie (prace w pewnym stopniu już się rozpoczęły). Spółka zaproponowała warunek uregulowania sposobu pracy, który powinien obowiązywać w tej kwestii, patrz warunek 7.

4.5.7 *Inne interesy*

Ponieważ farma znajduje się daleko od lądu, a życie na świeżym powietrzu, w tym wędkarstwo rekreacyjne, na obszarze farmy wiatrowej jest ograniczone, nie oczekuje się, by oddziaływanie na życie na świeżym powietrzu było znaczące.

Na obszarze działalności znajduje się stacja monitorowania środowiska (DM 107), na którą mogą bezpośrednio wpływać fizyczne zakłócenia na dnie morskim w fazie budowy i eksploatacji. Biorąc pod uwagę, że wszystkie pozostałe stacje monitorowania środowiska znajdują się poza obszarem farmy wiatrowej, łączne oddziaływanie na stacje monitoringu środowiska ocenia się jako niewielkie.

4.6 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. Oczekuje się, że oddziaływania w fazie budowy będą wynikać głównie z hałasu podwodnego, który może prowadzić do zaburzeń behawioralnych u ssaków morskich i ryb. W świetle proponowanych szeroko zakrojonych środków ochronnych, które zostaną podjęte w celu ograniczenia rozprzestrzeniania się hałasu podwodnego, oddziaływanie ocenia się jako niewielkie. Ponadto oba projekty będą objęte ograniczeniami czasowymi dotyczącymi tego, kiedy mogą być prowadzone prace, aby jeszcze bardziej uniknąć negatywnych skutków. Podsumowując ocenia się, że oddziaływanie podwodnego hałasu w fazie budowy dla ryb i ssaków morskich jest niewielkie.

Na Bałtyku na południe od Skanii planowanych jest kilka projektów dotyczących energii wiatrowej, a ptaki mogą być zmuszone do wybierania dłuższych tras przelotowych, tym dłuższych im więcej farm wiatrowych zostanie zbudowanych. Ze względu na to, że migrujące ptaki mogą być zagrożone, spółka przeprowadzi dodatkowe badania w tym zakresie. Patrz również proponowane upoważnienie dotyczące możliwości zastosowania przez Administrację okręgu Skåne dodatkowych środków ostrożności.

Skumulowane oddziaływanie na klimat w fazie eksploatacji ocenia się jako pozytywne, ponieważ zwiększony udział produkcji energii elektrycznej opartej na paliwach niekopalnych zmniejsza emisje gazów cieplarnianych. Ponadto ocenia się również, że w fazie eksploatacji może wystąpić pozytywny skumulowany wpływ na ryby, np. dlatego, że dodane zostaną struktury twardego dna, co może przynieść rybom korzyści.

W celu uzyskania bardziej szczegółowego opisu spółka odsyła do rozdziału 14 oceny oddziaływania na środowisko. Potencjalne skumulowane oddziaływanie na obszar Natura 2000 Sydvästskånes utsjövättan opisano bardziej szczegółowo we wniosku o pozwolenie Natura 2000.

4.7 Oddziaływanie transgraniczne

Podsumowując ocenia się, że w fazie budowy mogą wystąpić transgraniczne oddziaływania na ssaki morskie na wodach niemieckich spowodowane hałasem podwodnym, na sprzęt radarowy i komunikacyjny na Bornholmie oraz na rybaków komercyjnych z Danii, Polski i Niemiec. We wszystkich przypadkach oddziaływanie transgraniczne ocenia się jako niewielkie. Farma

wiatrowa będzie miała również wywierać pewne wizualne oddziaływanie na mieszkańców Bornholmu oraz w północnych Niemczech na obszarze Rugii. Bardziej szczegółowy raport przedstawiono głównie w rozdziale 15 oceny oddziaływania na środowisko.

5 Zasady uwzględniania Kodeksu ochrony środowiska

5.1 Wprowadzenie

Ze względu na § 6 LSEZ należy przy rozpatrywaniu wydania pozwolenia zastosować m.in. rozdział 2 Kodeksu ochrony środowiska. Poniżej przedstawiono zatem zestawienie odpowiednich postanowień Kodeksu ochrony środowiska.

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

Wymóg wiedzy oznacza między innymi, że personel zajmujący się działalnością niebezpieczną dla środowiska i działalnością na wodzie 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.

5.3 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.

5.4 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.

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

Energia wiatrowa to odnawialne i czyste źródło energii, które nie pozostawia długiego 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.

5.6 Wybór lokalizacji (rozdział 2 § 6 Kodeksu ochrony środowiska)

Działalność wykorzystująca m.in. obszar wodny musi wybrać lokalizację odpowiednią z punktu widzenia tego, żeby cel można było osiągnąć przy jak najmniejszej ingerencji i niedogodności dla zdrowia ludzkiego i środowiska zgodnie z Kodeksem ochrony środowiska.

Wybrana lokalizacja Skåne Havsvindpark została opracowana w wyniku szeroko zakrojonych, kilkietapowych badań lokalizacji. Ostateczną lokalizację farmy wybrano w oparciu o prędkość wiatru, przestrzeń oraz głębokość morza, a także fakt, że w okolicy nie były realizowane konkurencyjne projekty. Dodatkowo na decyzję o lokalizacji miało wpływ zapotrzebowanie na energię pochodzącą ze źródeł odnawialnych w pobliżu farmy. Na koniec przeanalizowano przydatność pod kątem interesów środowiskowych, wykorzystywania przez ludzi i innych interesów obejmujących m.in. obszary Natura 2000, żeglugę, rybołówstwo i działalność wojskową.

Podsumowując analiza lokalizacji przeprowadzona wraz z ocenami środowiskowymi projektu pokazuje, że Skåne Havsvindpark jest odpowiednią lokalizacją. Pełna analiza znajduje się w rozdziale 6.1 oceny oddziaływania na środowisko.

5.7 Zasada uczciwości (rozdział 2 § 7 Kodeksu ochrony środowiska)

Rozważania i propozycje Spółki w zakresie środków ochronnych i zapobiegawczych itp. odbyły się i będą się odbywać w oparciu o zasadę rozsądku zawartą w rozdziale § 2 7 Kodeksu ochrony środowiska.

6 Zapewnienie zabezpieczenia

Przed rozpoczęciem budowy spółka zgodnie z § 5 b LSEZ przedstawi zabezpieczenie na pokrycie kosztów rozbiórki i innych działań rekultywacyjnych, a także na ewentualne niezbędne pomiary morskie w związku z likwidacją działalności. Podczas dalszego procesu uzyskiwania pozwoleń spółka przedstawi propozycję kwoty i sposobu jej obliczenia. Patrz propozycja warunku 13.

7 Kontrola działalności, plan awaryjny i ratunkowy

Spółka będzie kontrolować działalność zgodnie z obowiązującymi przepisami dotyczącymi kontroli własnej. We wniosku Natura 2000 proponuje się warunek ustanowienia programu kontroli, podobny warunek proponuje się w ramach tego rozpatrywania, patrz propozycja warunku 10.

Spółka sporządzi również, w porozumieniu z Administracją okręgu Skåne i Strażą Przybrzeżną, plan awaryjny i ratunkowy. Plan ten będzie m.in. zawierać informacje o środkach ratownictwa morskiego, ratowaniu ewentualnych osób poszkodowanych, ochronie środowiska w przypadku rozlewów oleju oraz ratowaniu ewentualnych uszkodzonych statków. Będzie on regularnie kontrolowany, oceniany i ewentualnie dostosowywany. Patrz propozycja warunku 9.

8 Konsultacje

Przed przygotowaniem wniosku spółka przeprowadziła konsultacje zgodnie z rozdziałem 6 Kodeksu ochrony środowiska. Dla równoległych procesów rozpatrywania wniosków dla Skåne Havsvindpark odbył się wspólny i ujednolicony proces konsultacji, w ramach których wszystkie odpowiednie organy i osoby fizyczne mogły zgłaszać uwagi. Do przygotowanej oceny oddziaływania na środowisko dołączono raport z konsultacji, skupiający się na opiniach dotyczących niniejszego wniosku wraz z wnioskiem Natura 2000, patrz Załącznik D.1.

Ponadto spółka, za pośrednictwem Agencji Ochrony Środowiska (Naturvårdsverket) jako organu odpowiedzialnego zgodnie z Konwencją o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym, Konwencją z Espoo, przeprowadziła konsultacje i otrzymała uwagi z Danii, Polski i Niemiec.

9 Harmonogram itp.

Planowana farma wiatrowa będzie podlegała równoległej analizie w szeregu opisanych powyżej instancjach. 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, przedstawiciele



Mikael Berglund

(zgodnie z załączonym
pełnomocnictwem)



Sara Erdholm

(zgodnie z załączonym
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 na temat 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