

Government
Ministry of Environment

**APPLICATION FOR PERMIT ACCORDING TO THE LAW FOR
THE SWEDISH ECONOMICAL ZONE (SEZ)**

Applicant: E.ON Vind Sverige AB, org. nr 556294-9817
205 09 Malmö

Proxy: Attorney Bo Hansson and jur. cand. Sofia Nilsson
Mannheimer Swartling Advokatbyrå AB
Box 4291
203 14 Malmö
Tfn: 040-698 58 00
Fax: 040-698 58 01
E-post: bha@msa.se och soni@msa.se

Issue: Permit according to the law (1992:1140) regarding the Swedish
Economical Zone for construction and operation of an offshore
windfarm at Sodra Midsjobanken

**Extract from initial permit application.
Only proposed permit conditions translated**

- Eventuella sprängningsarbeten kommer att föregås av skrämselfjud eller motsvarande. Pålning kommer vid behov utföras så att slagkraften ökas gradvis.
- Störningar som leder till påvisbara förluster för yrkesfisket kommer att kompenseras.
- För att minimera risken för fartygskollisioner kommer E.ON Vind att verka för att en säkerhetszon inrättas runt varje vindkraftverk.

7. Proponowane warunki

E.ON Vind proponuje, by rząd wpisał do pozwolenia następujące warunki.

1. O ile w poniższych warunkach nie podano inaczej, układanie kabli podmorskich i pogłębianie dna w celu posadowienia fundamentów zostaną wykonane w sposób, którego spółka E.ON Vind podjęła się ostatecznie we wniosku i pozostałych dokumentach związanych ze sprawą. Dopuszczalne są niewielkie modyfikacje w zakresie wykonania, jeżeli nie zwiększą one średniej wartości przemieszczania osadów w obrębie farmy wiatrowej, nie spotęgują stałej ingerencji związanej z instalacjami ani nie zaszkodzą interesom publicznym ani prywatnym.
2. Wysokość całkowita elektrowni wiatrowych nie może przekroczyć 200 m nad średnim poziomem morza.
3. Prace w wodzie będą prowadzone w taki sposób, aby ograniczyć zmętnienie do minimum.
4. Przemieszczanie osadów podczas pogłębiania nie może przekroczyć 5 procent objętości urobku. Masy urobku mają zostać ponownie wykorzystane do pokrycia kabli podmorskich na terenie farmy.
5. Projekt zapewni pomoc przy relokacji sprzętu szwedzkich sił zbrojnych.

6. Roboty budowlane będą prowadzone w taki sposób, by żegluga nie była utrudniona.
7. Detonacje mogą być prowadzone jedynie w wyjątkowych przypadkach i po konsultacji m.in. z organem nadzoru.
8. Ilość żwiru naturalnego użytego do produkcji fundamentów nie może przekroczyć 20 procent całkowitej objętości żwiru.
9. Ścieki sanitarne powstające w trakcie budowy będą gromadzone i usuwane w sposób zatwierdzony przez organ nadzoru.
10. Do napędzania silników wysokoprężnych wykorzystywanych podczas robót używany będzie niskosiarkowy olej napędowy.
11. W miejscach pracy zostanie stworzona możliwość zagospodarowania odpadów i resztek.
12. Przed etapem budowy zostaną przeprowadzone dokładniejsze i bardziej precyzyjne badania nad ochroną podwodnego dziedzictwa kulturowego na tym obszarze. Znaleziska będą zgłaszane, aby możliwe było podjęcie niezbędnych działań w porozumieniu z odpowiedzialnymi organami władzy.
13. Przedsięwzięcie zostanie objęte programem monitoringu uwzględniającym etapy budowy, eksploatacji i likwidacji. Program monitoringu, który zostanie opracowany w porozumieniu z organem nadzoru, będzie obejmował m.in. kontrolę oddziaływania kabli ułożonych na dnie morza oraz instalacji stałych farmy wiatrowej na florę i faunę, w tym tzw. efekt rafy.
14. Podczas likwidacji działalności podjęte zostaną działania zmierzające do przywrócenia terenu do stanu pierwotnego. Działalność zostanie uznana za zlikwidowaną, jeśli produkcja energii elektrycznej zostanie wstrzymana na nieprzerwany okres jednego roku. Organ nadzoru może zdecydować, w jakim zakresie obiekty farmy wiatrowej i ich fundamenty mają zostać usunięte, a także jakie inne działania są konieczne do przywrócenia dna morskiego do stanu możliwie bliskiemu stanowi pierwotnemu. Operator ustanowi

zabezpieczenie kosztów rozbiórki i przywrócenia do stanu pierwotnego oraz ewentualnych pomiarów hydrograficznych niezbędnych w związku z likwidacją działalności. Wysokość ustanowionego zabezpieczenia na każdą zainstalowaną elektrownię wiatrową ma wynosić 1,5 miliona koron szwedzkich na poziomie cenowym z 2012 roku.

8. Tillåtlighet

8.1 Tillåtlighet enligt 2 kap. miljöbalken

8.1.1 Kunskapskravet

E.ON Vind har, som redovisats under avsnitt 1.1 ovan, en betydande erfarenhet av projektering samt drift av vindkraftparker till havs. E.ON Vind besitter den kunskap som behövs för att uppföra och driva den aktuella verksamheten och vidta de åtgärder som omfattas av bolagets yrkanden, allt för att i möjligaste mån skydda människors hälsa och miljön mot skada eller olägenhet. Utöver upprättad miljökonsekvensbeskrivning har det inom ramen för detta projekt gjorts naturvärdesinventeringar och andra undersökningar. E.ON Vind har för detta knutit ett flertal externa konsulter till projektet med viktiga specialkunskaper för just de unika förhållanden som råder vid Södra Midsjöbanken. Mot bakgrund härav får det anses uppenbart att kunskapskravet innehålles.

8.1.2 Försiktighetsprincipen och bästa möjliga teknik

Vindkraft till havs byggs nu i stor skala i Danmark, Storbritannien och Tyskland. De erfarenheter som hittills vunnits visar att vindkraft till havs uppvisar relativt sett blygsamma miljökonsekvenser. Genom lokalisering utanför territorialhavet undviks dessutom sådana olägenheter som sakägare brukar befara vid tillståndsprövningar rörande landbaserad vindkraft.

I Sverige byggs lite havsbaserad vindkraft jämfört med vad som sker i de tre nämnda länderna. Regeringen har vid två tillfällen medgivit tillstånd till vindkraftprojekt i Sveriges ekonomiska zon men inget av dessa projekt