

VINDKRAFTPARK

Västvind

Kompletterande samrådsunderlag avgränsningssamråd

2023-03-02



eolus™

Administrativa uppgifter

Sökande: West Wind Offshore AB

Organisationsnummer: 559318-3907

Postadress: c/o Eolus Vind AB
PO Box 95
SE-281 21 Häsleholm

Kontaktperson: Mathilda Svensson

Telefon: 070-877 51 72

E-post: mathilda.svensson@eolusvind.com

Miljökonsult: DGE Mark och Miljö AB
Monika Walfisz, uppdragsansvarig
Anna Andersson, projektmedarbetare

Juridiskt ombud: Foyen Advokatfirma AB
Pia Pehrson, advokat
Tomas Fjordevik, advokat
Johanna Lenell, bitr. Jurist

Detta kompletterande samrådsunderlag har upprättats av DGE Mark och Miljö AB, Kartor och bilder är om inte annat angivits framtagna av Eolus Vind AB

Projekthemsida

Informationen om Eolus, projektet och tidigare samrådsunderlag finns tillgänglig på hemsidan:
<https://www.eolusvind.com/vastvind>

LÄMNA SYNUNKTER UNDER SAMRÅDET

Samrådsyttranden lämnas via e-post till samrad.vastvind@eolusvind.com

Det går också bra att skicka in synpunkter med brev till:

West Wind Offshore AB
c/o Eolus Vind AB
Att. Samråd Västvind
Torsgatan 5A
411 04 Göteborg

Märk e-postmeddelandet eller brevet med Samråd Västvind

Vi önskar ta emot ditt yttrande senast den 16 april 2023.

Västvind vindkraftpark

Den planerade vindkraftparken är belägen i svenska territorialhavet och Sveriges ekonomiska zon ca 20 km nordväst om Göteborg och ca 15 km väster om skärgården i Kungälv och Öckerö kommuner.

Den västsvenska regionen är en viktig del av Sveriges näringsliv, här finns många stora aktörer och det finns ett behov av mer kraft till regionen för att kunna fortsätta utveckla industri, forskning- och utvecklingsverksamhet samt elektrifieringen av samhället.

Utredningsområdet för vindkraftparken, som är ca 130 km² stort, har en potential för upp till 1 000 MW installerad effekt, vilket innebär ett tillskott på ca 4–4,5 TWh förnybar el in till det västsvenska elnätet. Inom detta område planerar Eolus för maximalt 50 vindkraftverk med en totalhöjd mellan 280–320 m.

Västvind vindkraftpark



Innehållsförteckning

1 Inledning.....	5
2 Bakgrund	5
2.1 Pågående utredningar m.m.	5
3 Kompletterande moment	6
3.1 Vindmätning.....	6
3.2 Förberedande undersökningar och arbeten	6
3.3 Muddring och hantering av muddermassor.....	7
3.4 Driftperiod.....	7
4 Samrådsrets	7

1 Inledning

Föreliggande kompletterande samrådsunderlag har tagits fram i samarbete med DGE Mark och Miljö AB. Dokumentet utgör underlag för genomförande av en komplettering av avgränsningssamråd enligt 6 kap. miljöbalken (MB) för en havsbaserad vindkraftpark, Västvind, belägen i Sveriges ekonomiska zon och territorialhavet, inom Öckerös och Kungälv kommuner. Samrådet omfattar såväl vindkraftparken i sig som nedläggning av kabel till land inom fyra alternativa korridorer till två alternativa anslutningspunkter på land. Alternativa utredningskorridorer för kabel till land berör även Tjörns och Göteborgs kommuner.

Samrådsunderlaget är planerat att ligga till grund för samråd och tillståndsansökningar enligt lag (1992:1140) om Sveriges ekonomiska zon, lag (1966:314) om kontinentalsockeln, miljöbalken (1998:808) samt ellagen (1997:857).

Det samlade samrådet avser även att utreda huruvida tillståndspliktig påverkan på förekommande Natura 2000-områden föreligger i enlighet med 7 kap. 28a § miljöbalken.

2 Bakgrund

Eolus Vind AB (publ) ("Eolus") bjöd in till avgränsningssamråd för Västvind vindkraftpark under vintern 2021/2022. Som grund för det samrådet låg ett samrådsunderlag daterat 2021-10-25 och samrådsyttranden kunde lämnas via en samrådsportal alternativt via e-post. Samrådsmöten hölls bland annat med Länsstyrelsen i Västra Götaland. Projektet avseende Västvind vindkraftpark har därefter övertagits av projektbolaget West Wind Offshore AB, ett helägt dotterbolag till Eolus. Samrådsunderlaget från oktober 2021 är fortfarande i alla delar relevant och West Wind Offshore AB avser med detta kompletterande samrådsunderlag förtydliga och komplettera några delar av planerad verksamhet samt ge en kort redogörelse av hur projektet har framskridit sedan dess.

2.1 Pågående utredningar m.m.

Sedan avgränsningssamrådet vintern 2021/2022 har bolaget, baserat på de yttranden som inkom då, arbetat vidare med utredningar kopplade till projektets miljöpåverkan. Inventeringar har bland annat utförts avseende fladdermöss och fåglar. En marin naturvärdesinventering tillsammans med en sammanställning av fisk och övrigt djurliv håller bland annat på att slutföras samt geofysiska undersökningar av bottenförhållanden. Tillsammans med representanter för sjöfarten har en nautisk riskanalys påbörjats. Även en viss precisering av utredningskorridor för kabel vid landtagningspunkt på Tjörn har genomförts.

West Wind Offshore AB, tillsammans med anlitate experter inom respektive specialistområde, kommer att arbeta vidare under våren med att färdigställa alla utredningar så att ansökan med en välgrundad miljökonsekvensbeskrivning (MKB) kan inlämnas till respektive prövningsmyndighet under 2023.

3 Kompletterande moment

Som ett tillägg till samrådsunderlaget från oktober 2021 önskar West Wind Offshore AB beskriva kompletterande moment för projektet inför ansökan om tillstånd. I den mån de tillkommande delarna bedöms kunna medföra ytterligare miljöpåverkan jämfört med vad som beskrevs i föregående samrådsunderlag framgår det under respektive avsnitt. Miljöpåverkan kommer att utredas vidare i kommande MKB.

3.1 Vindmätning

Bolaget planerar att utrusta vindkraftparken med meteorologisk utrustning. Meteorologisk utrustning i en vindkraftpark är en form av utrustning som används för att mäta och övervaka meteorologiska förhållanden i närheten av vindkraftverken. Målet med meteorologisk utrustning är att samla in data om väderförhållandena, såsom vindhastighet, luftfuktighet, temperatur och lufttryck, för att optimera driften av parken och förbättra säkerheten och effektiviteten.

Vindmätning kan ske antingen via en bottenfast mätmast som vindmätningssutrustning monteras på alternativt genom att utrustning monteras på en boj. Vilken metod som blir aktuell i Västvind kommer att beslutas längre fram. Planerad mätutrustning förväntas få mycket liten miljöpåverkan i relation till projektet som helhet, såväl under installation som under drift och avveckling.

3.2 Förberedande undersökningar och arbeten

För att säkerställa lämpliga positioner för vindkraftverken och sträckningar för kablarna behöver kompletterande geofysiska och geotekniska undersökningar genomföras innan start av anläggningsarbetena. De byggförberedande undersökningarnas syfte är att skaffa kunskap om bottenförhållandena för att kunna designa fundament och planera för eventuella förberedande åtgärder inför anläggning av fundament respektive kabelförläggning. Detaljerad kartläggning av bottenförutsättningar genom till exempel bottenpenetrerande ekolod samt geotekniska förutsättningar genom till exempel borrhning kan bli aktuellt liksom kartläggning samt rövning av eventuella förekomster av minor.

Geotekniska undersökningar kan ge upphov till mycket lokal och begränsad sedimentspridning, dock på en försumbar nivå. Förutom detta innebär de geotekniska undersökningarna kortvarigt undervattensbuller.

Undervattensbuller uppstår även vid seismiska undersökningar samt övriga geofysiska undersökningsmetoder. Vissa metoder använder frekvenser som kan påverka framför allt marina däggdjur. I kommande MKB kommer förberedande bulleralstrande aktiviteter att inkluderas och skyddsåtgärder föreslås efter behov.

Undersökningsverksamhetens påverkan på den marina miljön förväntas som helhet bli försumbar till följd av den korta genomförandetiden.

De planerade undersökningarna, inom utredningsområdet för vindkraftverk och för utredningskorridorer för kablar, bedöms inte heller påverka intilliggande skyddade

områden på betydande sätt. Närmast liggande Natura 2000-områden (Pater Nosterskärgården, SE0520176), utpekade enligt art- och habitatdirektivet, är beläget ca 1 km från den nordliga utredningskorridoren för kablar.

3.3 Muddring och hantering av muddermassor

Muddring kan bli aktuellt under anläggningsfasen av Västvind vindkraftpark framför allt vid förberedelse av botten inför installation av fundament för vindkraftverk och transformatorstation. Överskottsmassor kan även uppkomma vid djupförläggning av kablar, men normalt sjunker huvuddelen av massorna ner i ledningsschakten och en mindre del faller ner vid sidan av schaktet.

Hur mycket muddring som krävs vid installation av fundament bestäms av botten beskaffenheter och av fundamentstyp. En närmare precisering kommer att kunna lämnas i kommande MKB men fastställs slutligt först efter genomförd detaljprojektering. I detaljprojekteringen kommer även föroreningsituationen i de aktuella massorna att undersökas närmare, men redan i MKB:n kommer en generell översikt av föroreningsituationen i förekommande sediment att redovisas.

Hur uppkomna massor lämpligen hanteras styrs både av mängd och föroreningsituation. Om mängden massor är ringa, med låg föroreningsbelastning, avses de avjämnas i det omedelbara närområdet där de uppkommer, medan större volymer kan behöva tas om hand på annan plats. Inom ramen för projektet undersökts lämpliga ackumulationsbottnar för dumpning av massor. Muddermassor med hög föroreningsbelastning ska normalt alltid omhändertas externt.

Arbete i bottensedimenten kan ge upphov till grumling, vilket har beskrivits i generella termer i föregående samrådsunderlag. Vid dumpning eller avjämning i närområdet sker också en påverkan på omgivningarna genom exempelvis övertäckning vid den aktuella platsen.

3.4 Driftperiod

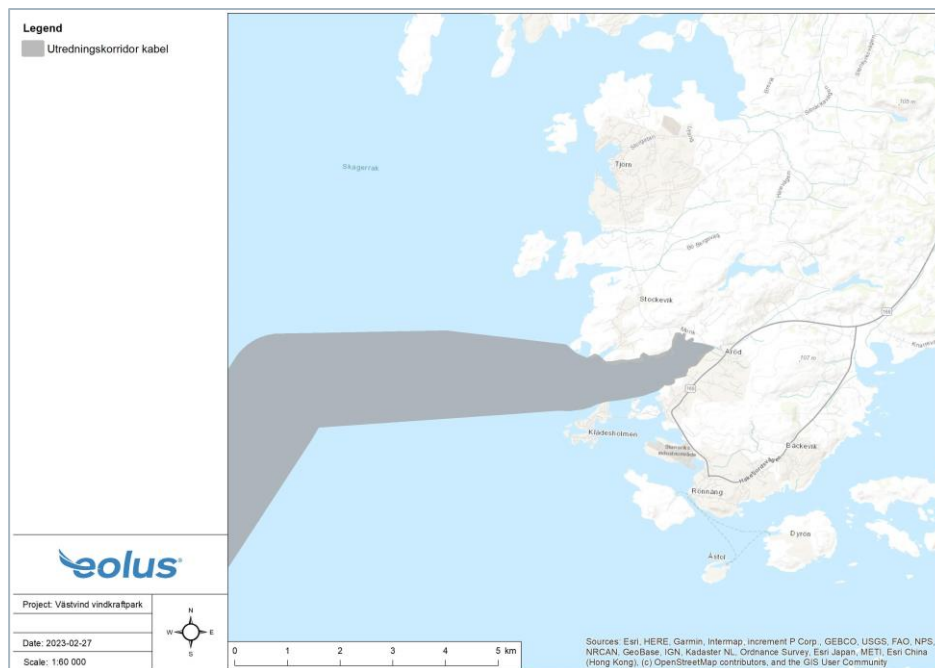
Det kan bli aktuellt med en längre livstid än tidigare nämnt för vindkraftverken vilket är kopplat till den tekniska utvecklingen i branschen. Detta kommer att specificeras senare men en drifttid på ca 45 år kan bli aktuellt.

4 Samrådsrets

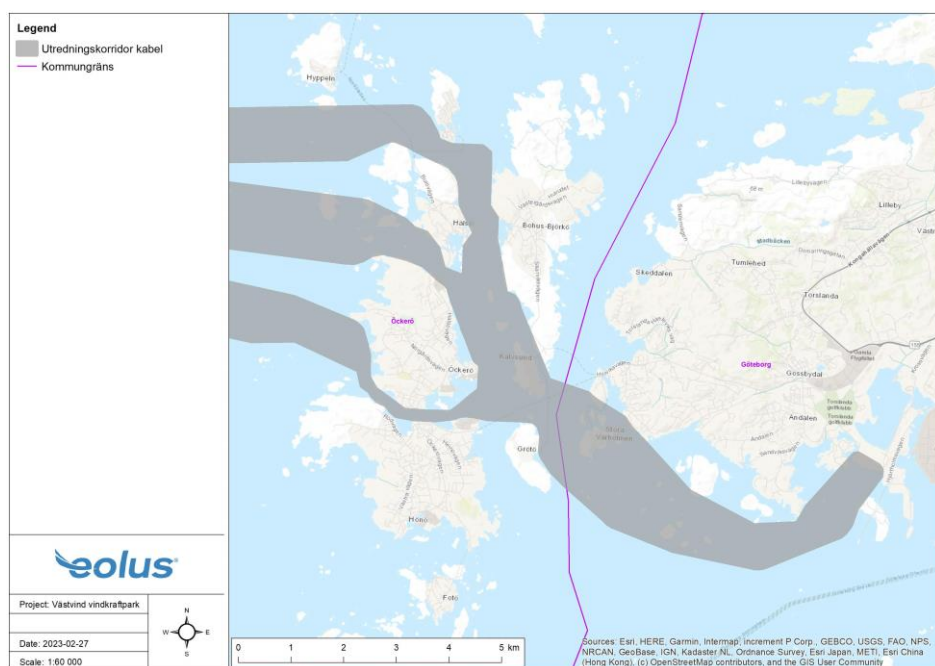
Kompletteringen av samrådet sker skriftligt med Länsstyrelsen i Västra Götaland, berörda kommuner, övriga myndigheter, organisationer, allmänhet och de enskilda som kan antas bli särskilt berörda. Projektbolaget har bedömt att fastighetsägare, hyresgäster, bostadsrättsinnehavare och andra rättighetshavare till fastigheter inom och angränsande till planerade utredningskorridorer för kablar (se karta i Figur 1 och 2 nedan) ska anses ingå i den krets som kan antas bli särskilt berörda av verksamheten genom närhet till nämnda utredningskorridorer. Verksamheten kan

medföra omgivningspåverkan såsom buller, sedimentspridning, visuell påverkan, m.m.

Under samrådsperioden kommer det att finnas möjlighet att komma med synpunkter i syfte att påverka arbetet med tillståndsansökan och den MKB som kommer att biläggas ansökan.



Figur 1 Kartan visar planerad utredningskorridor för kablar med landtagning på Tjörn.



Figur 2 Kartan visar planerade utredningskorridorer för kablar med landtagning på Hisingen.



eolus™

i samarbete med

DGE
MARK OCH MILJÖ