

## Vedlegg 2

### Beskrivelse av forslag til prekvalifiseringskriterier for første fase av Sørliche Nordsjø II

#### **Innholdsfortegnelse**

Innholdsfortegnelse.....	1
Generell informasjon .....	2
1. Tildelingsprosessen .....	2
Prekvalifiseringsprosessen .....	2
Auksjon .....	3
2. Tidsfrister.....	3
3. Prekvalifiseringskriterier .....	3
Grunnleggende informasjon om prosjektet .....	4
Gjennomføringsevne .....	4
Bærekraft.....	10
Positive lokale ringvirkninger .....	11

## Generell informasjon

Dette dokumentet beskriver forslag til prekvalifiseringskriterier som aktørene må oppfylle for å kunne delta i auksjonen om areal for første fase av Sørliche Nordsjø II. Dokumentet beskriver også dokumentasjonskravene og hvordan kriteriene vil bli vurdert.

### 1. Tildelingsprosessen

#### Prekvalifiseringsprosessen

I henhold til forslag til endring i havenergilova ny § 2-3 (Prop. 143 L Endringer i havenergilova), kan departementet kreve at aktører som vil delta i en konkurranse om tildeling av areal skal prekvalifiseres før deltagelse. Forslag til endring i havenergilovforskrifta § 2-3 tredje ledd utdyper at søkere i en prekvalifisering må dokumentere at de har tilfredsstillende teknisk kompetanse, finansiell styrke og oppfyller relevante krav til helse, miljø og sikkerhet. Ved utlysning kan departementet også stille andre objektive og ikke-diskriminerende vilkår.

Aktører som ønsker å utvikle et prosjekt sammen, kan prekvalifisere seg sammen i et konsortium. Aktører som ønsker å prekvalifisere seg sammen i et konsortium, må ha en bindende avtale om samarbeid hvis de vinner rettigheten til området. Det er tilstrekkelig at konsortiet samlet dekker kravene til prekvalifisering. Konsortiet som får tildelt areal må, før innsending av konsesjonssøknad, danne et eget foretak i tråd med havenergilova § 3-5. Den som signerer og sender inn søknaden med tilhørende dokumentasjon om prekvalifisering må ha fullmakt til å forplikte selskapene. Dette gjelder uavhengig av om søknaden er sendt inn av en enkelt virksomhet, et konsortie eller en annen type foretak.

For å bli prekvalifisert må søker oppfylle minstekravene for samtlige prekvalifiseringskriterier som beskrives i dette dokumentet. Det vil si at søker må bli tildelt karakter 1 eller bedre for alle kriteriene med vektning, og få bestått på de kriteriene som vurderes som bestått eller ikke bestått. Minstekravene må være oppfylt ved søknadsfristen for prekvalifiseringen for at søker kan bli prekvalifisert. Olje- og energidepartementet vil ha hovedansvaret for å vurdere hvorvidt søker oppfyller prekvalifiseringskriteriene. Ved behov vil departementet innhente ekstern bistand fra andre direktorater eller eksperter til å vurdere kriteriene.

Denne vurderingen vil gjøres etter følgende kriterier med tilhørende vektning:

**Tabell 1 Kriterier og vektning**

Kriterie	Vekt
Gjennomføringsevne	XX %
Bærekraft	XX %
Positive lokale ringvirkninger	XX %

For hvert kriterie vil søkerene bli vurdert etter følgende karakterskala:

**Tabell 2 Karakterskala**

Karakter	Beskrivelse
0	Søker oppfyller ikke minstekravet, eller mangler relevant informasjon. Svaret er inkonsekvent eller urealistisk.
1	Søker oppfyller minstekravene. Svaret beskriver alle elementene som etterspørres, men mangler detaljer og utfyllende beskrivelser av sentrale elementer.
2	Søker oppfyller minstekravene, men ikke så mye mer. Svaret beskriver alle elementene som etterspørres på en tilfredstillende måte.
3	Søker oppfyller minstekravene med god margin. Svaret beskriver alle elementer som etterspørres på en god måte.
4	Søker leverer langt over minstekravene. Svaret har utmerkede beskrivelser av alle elementer som etterspørres.

Prekvalifiseringskriteriene med tilhørende dokumentasjonskrav er beskrevet nærmere i kapittel 3.

### **Auksjon**

Etter at prekvalifiseringsprosessen er gjennomført, vil området i første fase av Sørlege Nordsjø II bli tildelt én aktør i en auksjon.

Auksjonsvinneren vil få en tidsbegrenset enerett til å gjennomføre en prosjektspesifikk konsekvensutredning og søke om konsesjon etter havenergilova § 3-1, innenfor området. Auksjonsprosessen er beskrevet nærmere i høringsnotatet og Vedlegg 1.

## **2. Tidsfrister**

Søknaden om prekvalifisering må være levert innen

**Dag, dato, klokkeslett**

Aktører som ikke har levert tilbudet innen den skisserte tidsfristen vil bli avvist.

## **3. Prekvalifiseringskriterier**

Dette kapittelet oppsummerer Olje- og energidepartementets forslag til prekvalifiseringskriterier, og hvilken dokumentasjon som vil bli etterspurt som del av prekvalifiseringsprosessen.

### Grunnleggende informasjon om prosjektet

For å vurdere søknaden om prekvalifisering, har Olje- og energidepartementet behov for generelle opplysninger om prosjektet og søkeren. Dersom noen opplysninger mangler kan søkeren bli bedt om å levere disse innenfor fem virkedager. Hvis søkeren ikke leverer nødvendige opplysninger innenfor denne fristen vil søknaden ikke bli tatt til behandling.

**Tabell 3 Obligatorisk informasjon om prosjektet**

Ref.	Informasjon	Dokumentasjon
<b>1A</b>	Selskapsavtale, aksjonæravtale eller samarbeidsavtale for deltagere i konsortier	<ul style="list-style-type: none"><li>• Dersom søker er et konsortium, skal kopi av bindende samarbeids-/selskaps-/aksjonæravtale legges ved søknaden.</li><li>• I tillegg skal konsortiet legge ved en oppsummering av innholdet i den vedlagte avtalen (som beskriver stemmeregler, roller, eierforhold, finansielt ansvar etc.) på <b>maks 2 sider</b>.</li></ul>
<b>1B</b>	Signert søknadsbrev	<ul style="list-style-type: none"><li>• Søknadsbrev, signert av de(n) som har fullmakt til å forplikte selskapene.</li></ul>

### Gjennomføringsevne

Forslag til endringer i havenergiloVA spesifiserer at søkere må ha tilfredsstillende teknisk kompetanse, finansiell styrke, og oppfylle relevante krav til HMS for å kunne være med i konkurransen om utlyst areal, jf. § 2-3 tredje ledd. Prekvalifiseringskriteriene knyttet til finansiell styrke, erfaring og HMS under gjennomføringsevne skal sikre at aktørene som deltar i auksjonen tilfredsstiller de nevnte lovkravene.

Regjeringen ønsker å legge til rette for at de første havvindprosjektene er i drift innen 2030. For at det skal være mulig å nå denne målsettingen, er det essensielt at aktører som deltar i auksjonen har et tilstrekkelig modent prosjektkonsept, samt en solid prosjekt- og finansieringsplan. Departementet ønsker derfor også å stille krav til prosjektkonseptet, prosjektplan og finansieringsplan under kriteriet gjennomføringsevne.

Kriteriene vil vurderes på en skala fra 0-4, hvor 0 er stryk og 4 er høyest. Se tabell 2 for beskrivelse av karakterene.

**Tabell 4 Foreslåtte prekvalifiseringskriterier under gjennomføringsevne**

Ref	Kriterium	Forklaring	Dokumentasjon
2A	Finansiell styrke	<p>Søker <b>må</b> ha tilstrekkelig finansiell styrke til å gjennomføre forstudier og prosjektering, bygge og drifte havvindparken med tilhørende nettanlegg<sup>1</sup>.</p> <p>Hvis søker er en del av et konsortium, skal etterspurt dokumentasjon vedlegges for samtlige selskaper.</p> <p>Søker må minimum ha en finansiell kapasitet på <b>X</b><sup>2</sup>. Høyere finansiell styrke vil bli vektlagt positivt. For konsortier vil samarbeidsavtalens regulering av finansielt ansvar inngå i vurderingen av konsortiets samlede finansielle styrke. Søker vil bli vurdert opp mot andre konkurrerende tilbud.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Årsrapport for siste tre år</li> <li>• Revisjonsberetning for siste tre år (hvis den ikke følger av årsrapporten).</li> <li>• Kredittrating for siste tre år</li> </ul> <p>Hvis søker ikke kan legge frem årsrapport, revisjonsberetning eller kredittrating for siste tre år, må søker legge frem annen dokumentasjon som kan belyse finansiell og økonomisk kapasitet på tilsvarende måte som etterspurt dokumentasjon.</p>
2B	Finansieringsplan for prosjektet	<p>Søker <b>må</b> ha en finansieringsplan for prosjektet. Egenkapitalandelen må <b>minimum</b> tilsvare 20 prosent av prosjektets investeringskostnad.</p> <p>Robuste planer vil bli vektlagt positivt. Søker vil bli vurdert opp mot andre konkurrerende tilbud. I tillegg vil høyere grad av egenkapitalandel bli vektet positivt.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Finansieringsplan for prosjektet, som <b>minst</b> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) spesifiserer prosjektets budsjett frem til investeringsbeslutning, og</li> <li>b) spesifiserer finansiering av de mest vesentlige kostnadene i hele prosjektet frem til idriftsettelse.</li> </ol> </li> <li>• Dokumentasjon som viser egenkapital som andel av prosjektets investeringskostnad. Hvis søker er et konsortium, må fordelingen av egenkapital fremgå av avtalen. Dersom egenkapital hentes fra morselskap må dokumentasjon på dette legges ved.</li> </ul>
2C	Prosjektansvarliges integritet	<p>Søkeren skal ha ordnede forhold mht. skatt og MVA. Søkere med restanser knyttet til skatteattestene kan avvises. Det vil kunne gjøres unntak fra denne regelen i tilfelle søker er i en</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Skatte- og MVA-attest, ikke eldre enn 6 måneder, som bekrefter at søker har oppfylt sine forpliktelser mht. betaling av skatter trygdeavgifter og MVA. For ytterligere</li> </ul>

<sup>1</sup> Departementet sikter på å avklare de overordnede rammene for nett for Sørlege Nordsjø II før utlysning, jf. Avsnittet «Ulike forhold knyttet til nett til havs» i høringsnotatet. «Tilhørende nettanlegg» vil konkretiseres i forbindelse med dette.

<sup>2</sup> Minimumsterskelen for finansiell kapasitet vil bli spesifisert i utlysningens dokumentene. Denne kan for eksempel knyttes til kredittrating og omsetning.

	<p>tvistesak med skattemyndighetene. I så fall må det legges frem dokumentasjon rundt saken som en del av søknaden.</p> <p>Søker skal ha den nødvendige integritet som prosjektansvarlig. Hvis søker er en del av et konsortium, skal samtlige selskaper ha nødvendig integritet.</p> <p><b>Kriteriet vil bli vurdert som bestått/ikke-bestått.</b></p>	<p>opplysninger, se skatteetaten.no. Utenlandske søkere skal fremlegge attester fra tilsvarende myndigheter som de norske.</p> <p>Søker skal bekrefte at verken søker, søkers direkte eller indirekte eierselskap(er), søkers ultimate bakenforliggende eier(e), eller styremedlemmer og daglig leder i nevnte selskaper:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Er underlagt sanksjoner eller restriktive tiltak av norske myndigheter eller i henhold til folkerettslige forpliktelser Norge er bundet av</li> <li>• Er rettskraftig dømt eller vedtatt forelegg for følgende straffbare forhold innenfor de siste 3 årene: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Deltakelse i en kriminell organisasjon</li> <li>b) Korrupsjon</li> <li>c) Bedrageri</li> <li>d) Terrorhandlinger eller straffbare handlinger med forbindelse til terroraktivitet</li> <li>e) Hvitvasking av penger eller finansiering av terrorisme</li> <li>f) Barnarbeid og andre former for menneskehandel</li> </ul> </li> </ul> <p>Dersom personer eller selskaper nevnt over er underlagt sanksjoner eller restriktive tiltak, eller er dømt for ett eller flere av overnevnte straffbare forhold innenfor de siste 3 årene, skal søker opplyse om dette. Søker skal i så fall også fremlegge dokumentasjon som viser hvorvidt søker har gjort følgende tiltak for å likevel ha den nødvendige integritet som prosjektansvarlig:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Betalt erstatning som søker, søkers styremedlemmer eller søkers daglig leder er pålagt for eventuelle tap som følge av forholdet, eller gitt tilsagn om slik betaling,</li> <li>• Aktivt samarbeidet med ansvarlige myndigheter for å klargjøre fakta og omstendigheter ved forholdet, og</li> <li>• Truffet egnede tekniske, organisatoriske og personalmessige tiltak for å forebygge gjentakelser."</li> </ul>
--	---	---

2D	Erfaring	<p>Søker må ha tilstrekkelig erfaring og kompetanse til å gjennomføre prosjektet.</p> <p>Søker må <b>minst</b> ha erfaring med:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ett referanseprosjekt som dekker oppføringen av en storskala havvindpark med en kapasitet på 300 MW eller mer. Referansen må omfatte et prosjekt som er fullstendig idriftsatt, dvs. der den siste installerte turbinen har levert den første kWh til nettet. Referansen må vise erfaring med følgende nøkkelområder: Prosjektplanlegging, konsesjonsprosess, design, anskaffelse og oppføring.</li> <li>og</li> <li>2) ett referanseprosjekt som omfatter å planlegge, bygge og drifte store nettanlegg til havs med HVDC-teknologi på minst 300 kV. Referansen må omfatte et prosjekt som er fullstendig idriftsatt og vise erfaring med følgende nøkkelområder: Prosjekt-planlegging, konsesjonsprosess, design, anskaffelse, oppføring og drift.</li> </ol> <p>Søker kan oppfylle minstekravet ved å vedlegge et referanseprosjekt som dekker både pkt. 1) og 2) over, eller ved å vedlegge to separate referanseprosjekter (en som dekker pkt. 1) og en som dekker pkt. 2).</p> <p>Referanseprosjektene må være gjennomført i løpet av de siste fem årene (regnet fra søknadsfristen for prekvalifiseringen). Kun referanseprosjekter som er</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Liste over referanseprosjekter der beskrivelsen av hver referanse må inneholde:       <ol style="list-style-type: none"> <li>a) Navn på havvindpark inkl. type nettilknytning (DC-substation etc.) fra havvindparken til tilknytningspunkt på land/offshore</li> <li>b) Beskrivelse av hovedelementene i havvindparken inkl. nettløsning (DC-substasjon etc.) fra tilknytningspunkt på land/offshore</li> <li>c) Kontaktperson hos oppdragsgiver, konsesjonsmyndighet e.l. (helst inkl. telefonnummer og e-postadresse)</li> <li>d) Dato for kontraktsignering/konsesjon og dato for kommersiell idriftsettelse</li> <li>e) Plassering av havvindparken eller AC/DC- substasjon</li> <li>f) Prosjektets planlagte kapasitet (MW) og faktisk installert kapasitet (MW)</li> <li>g) Søkerens rolle i prosjektet (dvs. utvikler, eier, hovedleverandør, underleverandør, finansiell investor etc.)</li> <li>h) Søkerens/støtteenhetens bidrag til prosjektet innen følgende nøkkelområder: Prosjektering, design, anskaffelse, oppføring og drift</li> <li>i) Prosjektets nåværende fase (under oppføring, i drift e.l.) og hvor lenge søkeren/støtteenheten har vært tilknyttet prosjektet.</li> <li>j) Oppsummerende HMS-statistikk for prosjektet: H2-verdi<sup>3</sup> (total arbeidsskadefrekvens) og informasjon om type skade.</li> </ol> </li> </ul>
----	----------	---	--

<sup>3</sup> H2-verdi eller «Total Recordable Injuries» er definert som det totale antall arbeidsrelaterte personskader. H2-verdien regnes etter følgende formel:  

$$\frac{\text{Antall skader med og uten fravær} \times 1000\ 000}{\text{Antall arbeidstimer}}$$
 For mer info om H2-verdi viser vi til [Energi Norges bransjeveileder for innrapportering av HMS-statistikk](#).

		<p>gjennomført ved prekvalifiseringstidspunktet vil bli vurdert. Dvs. at hvis prosjektet er under bygging, vil kun delene av prosjektet som er oppført ved søknadsfristen bli vurdert. Søker bes om å spesifisere dette i omtalen av referanseprosjektet.</p> <p>Dersom søker baserer seg på den tekniske og faglige kompetansen til en annen enhet (morselskap etc.), må søker dokumentere at de har tilgang til denne kompetansen i gjennomføringen av det norske prosjektet.</p> <p>Ytterligere erfaring utover minstekravene, samt referanseprosjekter med særlig relevans for fase I av Sørlige Nordsjø II (med hensyn til kapasitet, nettstruktur, havdybde, teknologi etc.) vil bli vektlagt positivt.</p>	<p><b>Maks 3 sider per referanseprosjekt og maks 5 referanseprosjekter totalt (illustrasjoner kan komme i tillegg).</b> Hvis søker legger ved flere referanseprosjekter enn dette, vil fem referanseprosjekter bli valgt ved loddtrekning.</p>
<b>2E</b>	Helse, miljø og sikkerhet	<p>Søker skal ha tilfredsstillende systemer for kvalitetssikring og HMS, og må oppfylle de til enhver tid gjeldende HMS-regler.</p> <p><b>Kriteriet vil bli vurdert som bestått/ikke bestått.</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Signert HMS-egenerklæring av de(n) som har fullmakt til å forplikte søker.</li> <li>• Dokumentasjon av planlagte systemer for kvalitetssikring og HMS</li> </ul> <p><b>Max 2 sider totalt. (HMS-egenerklæring kan komme i tillegg)</b></p>
<b>2F</b>	Prosjekt-konsept	<p>Forventet installert effekt i havvindparken må være mellom 1400 og 1500 MW. Søker må <b>minimum</b> ha utviklet et klart og realistisk prosjektkonsept.</p> <p>Der beskrivelsen av prosjektet gir uttrykk for at søker har kommet langt i modningen av prosjektet, vil dette bli vektet positivt.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Beskrivelse av prosjektet som oppsummerer de tekniske egenskapene ved prosjektet, som minst skisserer: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Planlagt installert kapasitet</li> <li>b) Type turbin (MW og størrelse etc.)</li> <li>c) Type fundament (jacket/monopile etc.)</li> <li>d) Prosjektlokalisering og turbin-layout</li> <li>e) Lokalisering av nødvendig infrastruktur innad i området</li> <li>f) Foreløpige beregninger av vakeeffekter (kun hensyntatt egen vindpark)</li> <li>g) Spenningsnivå i nettløsning frem til substasjon</li> </ul> </li> </ul>

			<p>Søker bes om å gi en så presis beskrivelse av prosjektet som mulig, inkl. skissere ulike forhold (risiko, teknologiutvikling e.l.) som kan påvirke utformingen av havvindparken (turbinstørrelse, turbin-layout etc.).</p> <p><b>Maks 5 sider totalt. (Illustrasjoner kan komme i tillegg).</b></p>
<b>2G</b>	Prosjektplan	<p>Prosjektet <b>må</b> være robust og planlagt med realistisk framdrift, samt ha tydelige milepæler for og organisering av aktiviteter ifm. konsesjonsbehandling, forprosjektering, bygging og idriftsettelse etc. Søker må ha et aktivt forhold til risiko og ha en strategi for å avhjelpe sentrale risikofaktorer. Risikovurderingen skal bl.a. beskrive hvordan gjennomførte og planlagte aktiviteter rettet mot leverandørindustrien (f.eks. gjennom dialog, intensjonsavtaler eller bindende samarbeidsavtaler) vil sikre prosjektet leveranser av sentrale elementer i tråd med den skisserte prosjektplanen.</p> <p>Beskrivelser der prosjektplanen og risikovurderingen viser god forståelse av hva som kreves for at prosjektet kan gjennomføres innen prosjektets rammer av tid, kostnad, ressursbehov og kvalitet vil bli vektet positivt. Dersom søker kan vise til en realistisk fremdriftsplan som samtidig legger til rette for at prosjektet er i drift i 2030 eller tidligere, vil dette også vektes positivt.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Vedlagt prosjektplan, som minst skisserer fremdrift, sentrale milepæler og organisering av prosjektet. Prosjektplanen må minst inkludere følgende milepæler: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Inngåelse av avtaler med leverandører og installatører,</li> <li>b) Søknad om konsesjon inkl. detaljplan</li> <li>c) Installasjon av første turbinfundament</li> <li>d) Installasjon av første turbin</li> <li>e) Startdato for elektrisitetsproduksjon</li> <li>f) Testing av anlegget</li> <li>g) Dato for full drift (commercial operation date)</li> <li>h) Dekommisjonering av havvindparken.</li> </ul> </li> <li>• Budsjett for prosjektet frem til investeringsbeslutning med inndeling i de mest vesentlige kostnadene for prosjektet.</li> <li>• Risikovurdering, der søker beskriver sentrale forhold som kan forsinke prosjektet og planlagt strategi for å avhjelpe disse.</li> <li>• Beskrivelse av aktuelle leverandører av sentrale elementer, inkludert eventuelle formaliserte avtaler og øvrig dialog med disse.</li> </ul> <p>Olje- og energidepartementet arbeider med å effektivisere konsesjonsprosessen. Søker bes legge til grunn følgende tidsbruk til myndighetsbehandling i fremdriftsplanen:</p>

			<ul style="list-style-type: none"> <li>• 4 måneder til fastsettelse av utredningsprogram hos OED (inkl. høring).</li> <li>• 6 måneder for behandling av konsesjonssøknad og detaljplan (inkl. høring).</li> </ul> <p><b>Maks 8 sider (eventuelle avtaler kan komme i tillegg).</b></p>
--	--	--	--

### Bærekraft

Regjeringen ønsker å legge til rette for at utviklingen av havvind skal skje på en bærekraftig måte som tar hensyn til klima og miljø. Bærekraftskriteriene skal bidra til en bærekraftig utbygging av havvind som ivaretar sameksistens og minimerer konsekvenser for klima og miljø. Departementet kan i konsesjonsprosessen i tillegg stille vilkår om avbøtende tiltak e.l. som skal bidra til det samme formålet. I tillegg må alle utbyggere av havvind følge den til enhver tid gjeldende miljølovgivning. Kriteriene vil vurderes på en skala fra 0-4, hvor 0 er stryk og 4 er høyest. Se tabell 2 for beskrivelse av karakterene.

**Tabell 5 Foreslåtte prekvalifiseringskriterier under bærekraft**

Ref	Kriterium	Forklaring	Dokumentasjon
<b>3A</b>	Klimafotavtrykk	<p>Søker <b>må</b> ha gjennomført analyser av klimafotavtrykk for vindparken per kW installert kapasitet for å oppfylle minimumskravet.</p> <p>Lavere estimert klimafotavtrykk vil bli vektet positivt. Søker vil bli vurdert ut ifra estimert klimaavtrykk per kW sett opp mot andre konkurrerende tilbud.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Estimert klimafotavtrykk per kW installert kapasitet beregnet i henhold til metode <b>X</b>.</li> <li>• Foreslått systemgrense er <b>X</b>.</li> </ul> <p>Systemgrense<sup>4</sup> og hvilken metode aktørene skal benytte ved estimering av klimafotavtrykk vil bli spesifisert i utlysningedokumentene.</p> <p><b>Maks 1 side. (Beregninger kan komme i tillegg.)</b></p>
<b>3B</b>	Sameksistens	Søker <b>må</b> ha en plan for arbeidet med sambruk og sameksistens med fiskerinæring, miljø og sjøtrafikk for å oppfylle minimumskravet.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Plan for arbeidet med sambruk og sameksistens, og eventuelle konkrete planlagte tiltak for å bedre sameksistens i prosjektområdet og med berørte interessenter.</li> </ul>

<sup>4</sup>Med systemgrense mener vi hvilke komponenter som skal inkluderes i klimafotavtrykkberegningene.

		Konkrete planlagte tiltak som kan bidra til bedre sambruk og sameksistens i prosjektområdet og med berørte interessenter vil bli vektet positivt. Søker vil bli vurdert kvalitativt opp mot andre konkurrerende tilbud.	<b>Maks 2 sider.</b>
<b>3C</b>	Resirkulering og gjenbruk	Søker <b>må</b> ha en plan for resirkulering og gjenbruk av større elementer i vindparken for å oppfylle minimumskravet.  Høyere resirkuleringsgrad vil bli vektet positivt. Søker vil bli vurdert opp mot andre konkurrerende tilbud.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Beskrivelse av planlagt materialbruk i alle større elementer (herunder: turbin, turbinblader, turbintårn, fundament, kabler, substasjon) i vindparken og plan for resirkulering eller gjenbruk av disse.</li> <li>Estimert andel resirkulerte materialer, herunder for: turbin, turbinblader, turbintårn, fundament, kabler, substasjon.</li> </ul> <b>Maks 2 sider.</b>
<b>3D</b>	Arealeffektivitet	Prosjektets utforming skal ivareta hensynet til arealeffektivitet. Søker vil bli vurdert utifra forventet arealeffektivitet, der arealeffektivitet også vil bli sett i sammenheng med forventet kraftproduksjon og vurderinger av vakeeffekter. Forventet arealeffektivitet må <b>minst</b> være 3,5 MW/km <sup>2</sup> .  Høy arealeffektivitet og plassering av havvindparken mtp. fremtidige prosjekter vil bli belønnet. Søker vil bli vurdert opp mot andre konkurrerende tilbud.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Forventet arealeffektivitet, oppgitt i MW/km<sup>2</sup> (for utbygd areal, avgrenset av ytterste sveipt areal eller annen tilhørende infrastruktur)</li> <li>Illustrasjon av samlet planlagt arealbruk og parkens plassering i området</li> </ul> <b>Maks 1 side</b>

### Positive lokale ringvirkninger

Det er ønskelig at det ved planleggingen av en ny utbygging skal legges til rette for positive lokale ringvirkninger. Regjeringen har et mål om at satsingen på havvind skal bidra til industriutvikling. Utbyggingen av første fase av Sørlege Nordsjø II vil bidra til industriutvikling gjennom å gi erfaring og kompetanseutvikling til leverandørkjeden. Det er kapasitetsutfordringer i leverandørkjedene til havvind. For å bidra til å nå de politiske ambisjonene om havvind, både i Norge og i Europa, er det nødvendig å bygge opp ny kapasitet i leverandørindustrien. Kriteriene om positive lokale ringvirkninger vil gi søkere som bidrar positivt til kompetanseøkning og utvikling i leverandørkjedene en fordel. Det er

myndighetenes målsetting at utbygginger skal skape størst mulige verdier for samfunnet. Kriteriene vil vurderes på en skala fra 0-4, hvor 0 er stryk og 4 er høyest. Se tabell 2 for beskrivelse av karakterene.

**Tabell 6 Foreslåtte prekvalifiseringskriterier under positive lokale ringvirkninger**

Ref	Kriterium	Forklaring	Dokumentasjon
4A	Kompetanseutvikling	<p>Søker må ha en plan for hvordan det planlagte prosjektet bidrar til kompetanseheving i leverandørindustrien (via introduksjonsprogrammer, leverandørmøter, samarbeidsprosjekter etc.).</p> <p>Søker har erfaring med og en plan for bruk av fagarbeidere og lærlinger i prosjektet.</p> <p>Planen vil bli vurdert kvalitativt opp mot konkurrerende tilbud.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Beskrivelse av planlagte og gjennomførte kompetansehevingstiltak rettet mot leverandørindustrien ifm. prosjektet.</li> <li>Beskrivelse av hvilke deler av prosjektet det vil være aktuelt å bruke fagarbeidere og lærlinger og hvordan søker vil insentivere underleverandørene sine til å benytte fagarbeider og lærlinger.</li> </ul> <p><b>Maks 2 sider</b></p>
4B	Små- og mellomstore bedrifter (SMB-er)	<p>Søker må ha en plan for hvordan prosjektet bidrar til at små og mellomstore bedrifter (SMB-er) får erfaring med havvind innenfor segmentene studier, installasjon, operasjon og vedlikehold. Dette må komme til uttrykk gjennom kontraktstrategien. SMB-er er her definert som bedrifter med inntil 100 ansatte.</p> <p>I den grad det er inngått forpliktende avtaler om bruk av SMB-er, vil dette telle positivt.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Beskrivelse av planlagt kontraktstrategi, inkl. bruk av SMB-er i de aktuelle segmentene (studier, installasjon, operasjon og vedlikehold).</li> <li>Kort beskrivelse av avtale (hvis inngått), som beskriver: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Hvem som er parter</li> <li>b) Hovedinnholdet i avtalen, herunder hvilke elementer den omfatter (installasjon, operasjon og vedlikehold, etc.)</li> </ul> </li> </ul> <p><b>Maks 1 side om kontraktstrategi pluss 1 side per avtale</b></p>
4C	Utvikling av leverandørindustrien	<p>Europa og Norge har store ambisjoner for vindkraft til havs. For å kunne gjennomføre disse ambisjonene, vil det være behov for å utvikle leverandørindustrien. Det er derfor ønskelig å utvikle en leverandørindustri som kan bidra til det grønne skiftet.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Beskrivelse av hvordan planlagt kontraktstrategi vil bidra til en økonomisk bærekraftig utvikling av leverandørindustrien for havvind</li> </ul> <p><b>Maks 1 side</b></p>

		<p>Søker skal beskrive hvordan prosjektet utvikler leverandørindustrien, slik at leverandørindustrien kan bidra til det grønne skiftet.</p> <p>Søker vil bli vurdert opp mot andre konkurrerende tilbud.</p>	
--	--	--	--