



DET KONGELIGE  
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

## Vedlegg 4

### Beskrivelse av kvalitative kriterier for Utsira Nord

#### Innhold

|  |    |
|--|----|
| 1. Generell informasjon .....  | 2  |
| 2. Tildelingsprosessen .....   | 2  |
| 2.1 Innledning.....  | 2  |
| 2.2 Vurdering av søkeres kvalifikasjoner (oppfylt/ikke oppfylt)..... | 2  |
| 2.3 Rangering av søkere etter kvalitative kriterier .....            | 2  |
| 2.4 Tildeling av prosjektområde.....                                 | 3  |
| 3. Kvalitative kriterier.....  | 3  |
| 3.1 Kostnadsnivå 2030 .....  | 3  |
| 3.2 Innovasjon og teknologiutvikling.....                            | 5  |
| 3.3 Gjennomføringsevne .....   | 7  |
| 3.4 Bærekraft.....   | 15 |
| 3.5 Positive lokale ringvirkninger .....                             | 17 |



## **1. Generell informasjon**

Dette dokumentet beskriver tildelingsprosessen og kvalitative kriterier for tildeling av prosjektområder i Utsira Nord. Dokumentet beskriver også dokumentasjonskravene og hvordan kriteriene vil bli vurdert. Dokumentet er vedlegg 4 til Utlysning av konkurranse om prosjektområder i Utsira Nord til fornybar energiproduksjon til havs.

## **2. Tildelingsprosessen**

### **2.1 Innledning**

I henhold til havenergilova § 2-3 skal ett eller flere områder innenfor et areal som er åpnet etter § 2-2 lyses ut og tildeles gjennom konkurranse. Departementet skal ved utlysning bestemme om tildelingen skal skje ved auksjon, ved en vurdering av søkerne på grunnlag av objektive og ikke-diskriminerende vilkår, eller en kombinasjon. Departementet har bestemt at tildeling av prosjektområde på Utsira Nord vil skje gjennom en kvalitativ konkurranse, uten prekvalifisering. Havenergilova § 2-3 tredje ledd utdyper at søkere 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.

Departementet er ansvarlig for å vurdere søknadene om tildeling av prosjektområde. Departementet vil gi Enova, i samråd med NVE og eventuell annen bistand, i oppdrag å evaluere søknadene under kriteriene Kostnadsnivå 2030 og Innovasjon og teknologiutvikling. Ved behov vil departementet innhente bistand fra andre statlige aktører, eller eksterne eksperter til å vurdere søknadene.

### **2.2 Vurdering av søkerens kvalifikasjoner (oppfylt/ikke oppfylt)**

Etter søknadsfristen vil departementet vurdere om søkerne har tilfredsstillende teknisk kompetanse og finansiell styrke, og oppfyller relevante krav til helse, miljø og sikkerhet.

### **2.3 Rangering av søkere etter kvalitative kriterier**

Søkere som oppfyller kravene, jf. 2.2, vil bli rangert etter de kvalitative kriteriene (Kostnadsnivå 2030, Innovasjon og teknologiutvikling, Gjennomføringsevne, Bærekraft og Positive lokale ringvirkninger).

Det vil innenfor hvert kriterium bli gitt en poengsum fra 1-10, basert på en skjønnsmessig evaluering av underkriteriene (med unntak av underkriteriene 3C Prosjektansvarliges integritet og 3F Helse, miljø og sikkerhet som vil bli vurdert som oppfylt/ikke oppfylt).

Beste søknad innenfor hvert kriterium vil få 10 poeng, mens det blir gitt en poengsum som gjenspeiler relevante forskjeller relativt til beste søknad for øvrige søknader. Poengsummen for hvert kriterium multipliseres med følgende vekt:

**Tabell 1 Kriterier og vektning**

| Kriterium                        | Vekt    |
|----------------------------------|---------|
| Kostnadsnivå 2030                | 30 pst. |
| Innovasjon og teknologiutvikling | 20 pst. |
| Gjennomføringsevne               | 30 pst. |
| Bærekraft                        | 10 pst. |
| Positive lokale ringvirkninger   | 10 pst. |

## 2.4 Tildeling av prosjektområde

De tre søkerne som samlet sett får høyest poengsum i den kvalitative konkurransen vil tildeles hvert sitt prosjektområde. Søkeren med høyest poengsum vil få tildelt sitt foretrukne prosjektområde, søker med nest høyest poengsum vil få tildelt sitt foretrukne prosjektområde blant de gjenstående to prosjektområder og søker med den tredje høyeste poengsum vil få tildelt det siste prosjektområdet.

## 3. Kvalitative kriterier

Dette kapittelet redegjør for de kvalitative kriteriene, og hvilken dokumentasjon som må innleveres. Grunnet havdybden i Utsira Nord vurderer departementet at flytende havvind er mest aktuelt og har utformet kriteriene deretter.

### 3.1 Kostnadsnivå 2030

Kriteriet skal bidra til at prosjektområdene tildeles til de mest kostnadseffektive prosjektene. Dette vil bidra til å gjøre flytende havvind kommersielt og konkurransedyktig raskest mulig, og samtidig redusere statens kostnad gjennom å begrense nødvendig statsstøtte for å realisere prosjekt i Utsira Nord.

Under dette kriteriet vil søknadene vurderes basert på kostnadsanslag og energiproduksjon for et 500 MW flytende havvindprosjekt etablert på Utsira Nord i full drift i 2030.



Tabell 2 Kvalitative kriterier: Kostnadsnivå 2030

| Ref | Kriterium         | Forklaring  | Dokumentasjon  |
|-----|-------------------|---|--|
| 1A  | Kostnadsnivå 2030 | <p>Søker må ha et realistisk og lavest mulig kostnadsanslag for et 500 MW flytende havvindprosjekt i Utsira Nord satt i full drift i 2030.</p> <p>Realismen i anslagene vil bli vurdert. Urealistiske anslag vil vektes negativt.</p> <p>Søker vil videre vurderes på om man har et aktivt forhold til kostnadsusikkerhet, og har en strategi for å avhjelpe sentrale usikkerhetsfaktorer som kan medføre høyere kostnader.</p> <p>Kostnadsanslaget og estimert energiproduksjon vil bli vurdert ved hjelp av en standardisert teoretisk leveledized cost of energy (LCOE) beregning.</p> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Utfylt mal for kostnadsestimat, jf. vedlegg 5, inkludert:<ul style="list-style-type: none"><li>○ Kostnadsanslag på CAPEX og OPEX for produksjonsanlegget (inkl. internkabling innenfor prosjektområdet, ekskl. eksportkabel og eventuell transformator). Kostnadsanslaget skal oppgis som forventet kostnad (P10, P50 og P90).</li><li>○ Estimert energiproduksjon, brutto og netto. Energiproduksjon skal oppgis som forventet produksjon (P50 og P90).</li></ul></li><li>• Dokumentasjon på kvalifisering av teknologi som er gjennomført for valgt konsept, samt beskrivelse av hvordan kvalifiseringsaktiviteten underbygger kostnadsanslagene (f. eks. modenhet for konsept gjennom egne studier eller tredjepartsvurderinger).</li><li>• Dokumentasjon av usikkerhetsanalyse med beskrivelse av hvordan den er gjennomført, identifikasjon og redegjørelse av de mest usikre kostnadsestimatene, samt valg av metode og planlagte tiltak for å avhjelpe usikkerhetene.</li></ul> <p>Brukerveiledning og forutsetninger for kostnadsanslagene fremgår av malen. Kostnadsanslaget skal ta utgangspunkt søkers prosjektkonseptet, jf. kriterium 3G, plassert i prosjektområde 2. Eventuelle andre antakelser og forutsetninger søker gjør, må fremgå tydelig.</p> <p>Ved anslag basert på intensjonsavtaler, tilbud eller prisestimat fra samarbeidspartnere må dokumentasjon fremlegges.</p> |



|  |  |  |   |
|--|--|--|---|
|  |  |  | <b>Maksimum ti sider hoveddokumentasjon. Utfylt mal for kostnadsestimat og vedlegg kommer i tillegg.</b> Hovedpunkter i relevante vedlegg må beskrives i hoveddokumentasjonen. Ved henvisning til vedlegg må det fremgå tydelig hvor i vedlegget dokumentasjonen fremgår (konkrete sidetall). |
|--|--|--|---|

### 3.2 Innovasjon og teknologiutvikling

Etter hvert som flytende havvind blir videreutviklet og realisert, forventes kostnadsreduksjoner for flytende havvind. Kriteriet skal bidra til å fremme tiltak, innovasjoner, og teknologiutvikling som kan gi fremtidige kostnadsreduksjoner for flytende havvind. Dette vil bidra til å gjøre flytende havvind kommersielt og konkurransedyktig raskest mulig.

Under dette kriteriet vil søknadene vurderes basert på kostnadsanslag og energiproduksjon for et 500 MW flytende havvindprosjekt etablert på Utsira Nord i full drift i 2035, forutsatt at søker har fått etablere et 500 MW produksjonsanlegg i drift på Utsira Nord fra 2030.

**Tabell 3 Kvalitative kriterier: Innovasjon og teknologiutvikling**

| Ref | Kriterium                         | Forklaring   | Dokumentasjon   |
|-----|-----------------------------------|--|---|
| 2A  | Potensial for kostnadsreduksjoner | <p>Søker må demonstrere en tydelig forståelse og tiltak for teknologiutvikling, innovasjon og andre kostnadsreducerende prosesser som vil kunne gi et mest mulig kostnadseffektivt og konkurransedyktig havvindprosjekt i full drift i 2035.</p> <p>Søker må gjennom en plan for realisering av kostnadsreduksjoner sannsynliggjøre hvordan den teknologiske innovasjonen anvendt i stor skala vil føre til lavere kostnader.</p> <p>Søker skal ta utgangspunkt i de sentrale teknologivalgene som ligger til grunn for søkers prosjektkonsept. Søker vil bli vurdert på teknologiens potensial for kostnadsreduksjoner og søkers plan for og erfaring med</p> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Et begrunnet og kvantifisert estimat av potensialet for kostnadsreduksjoner fra 2030 til 2035. Estimaten skal ta utgangspunkt i at søker har etablert et 500 MW produksjonsanlegg i drift på Utsira Nord fra 2030, og kvantifisere potensialet for videre kostnadsreduksjoner for et tilsvarende produksjonsanlegg som settes i drift i samme område i 2035. Potensialet skal så langt som mulig estimeres for de samme postene som angitt i mal for kostnadsestimat jf. kriterium 1A, og omfatte både CAPEX, OPEX og mulige forbedringer innenfor energiproduksjon.</li><li>• Plan for realisering av kostnadsreduksjoner som skisserer planlagte aktiviteter for å oppnå kostnadsreduksjoner. Planen skal inkludere en risikovurdering der søker beskriver sentrale forhold som kan påvirke potensialet for</li></ul> |



|           |                      |  |  |
|-----------|----------------------|--|--|
|           |                      | <p>realisering av kostnadsreduksjoner. Innovasjon og teknologi med potensial for betydelige kostnadsreduksjoner vil bli vektet positivt.</p> <p>Realismen i planen vil bli vurdert.</p> <p>Søker vil videre vurderes på om man har et aktivt forhold til kostnadsusikkerhet og har en strategi for å avhjelpe sentrale usikkerhetsfaktorer som kan medføre høyere kostnader.</p> | <p>kostnadsreduksjoner og planlagt strategi for å avhjelpe disse.</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Dokumentert erfaring med kostnadsreduksjon fra tidligere prosjekter gjennom innovasjon, skalering og prosjektgjennomføring som er relevant for fremtidige flytende havvindprosjekter.</li><li>• Dokumentasjon på pågående og planlagt forskning og utvikling, brukertestet eller pilotert teknologi, etc. som underbygger den kostnadsreduserende effekten.</li><li>• Beskrivelse av søkers strategiske samarbeid, utviklingsløp og intensjonsavtaler med leverandører og andre aktører, og hvordan samarbeidet vil bidra til å oppnå kostnadsreduksjoner.</li></ul> <p>Eventuelle antakelser og forutsetninger søker gjør, må fremgå tydelig.</p> <p>Ved strategiske samarbeid må dokumentasjon på intensjonsavtaler og/eller kontrakt dokumenteres.</p> <p><b>Maksimum 13 sider hoveddokumentasjon. Vedlegg kommer i tillegg.</b> Hovedpunkter i relevante vedlegg må beskrives i hoveddokumentasjonen. Ved henvisning til vedlegg må det fremgå tydelig hvor i vedlegget dokumentasjonen fremgår (konkrete sidetall).</p> |
| <b>2B</b> | Sprednings-potensial | <p>Søker vil bli vurdert på muligheter og tiltak for videre spredning og skalering av de sentrale teknologiene som ligger til grunn for søkers prosjektkonsept, jf. kriterium 3G.</p>  | <ul style="list-style-type: none"><li>• Dokumentasjon som beskriver og sannsynliggjør potensial for spredning og skalering av teknologien, samt beskrivelse av særskilte fortrinn ved konseptet som muliggjør spredning.</li></ul>   |



|  |  |  |
|--|--|--|
|  | <p>Søker må sannsynliggjøre spredningspotensialet i teknologien, inkludert i hvilken grad og hvordan teknologien vil bli gjort tilgjengelig for andre prosjekter eller aktører.</p> <p>Teknologi med potensial for spredning og skalering vil bli vektet positivt.</p> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Dokumentasjon som beskriver tiltak og planer for tilgjengeliggjøring av teknologien for andre prosjekter eller aktører.</li></ul> <p>Søker må kvantifisere og tidfeste så langt det er mulig. Eventuelle antakelser og forutsetninger søker gjør må fremgå tydelig.</p> <p><b>Maksimum fire sider.</b></p> |
|--|--|--|

### 3.3 Gjennomføringsevne

Havenergilova spesifiserer at søkere må ha tilfredsstillende teknisk kompetanse, finansiell styrke, og oppfylle relevante krav til helse, miljø og sikkerhet (HMS) for å kunne være med i konkurransen om utlyst areal, jf. § 2-3 tredje ledd. Kriteriene knyttet til finansiell styrke, teknisk kompetanse hos nøkkelpersonell, relevant erfaring og helse, miljø og sikkerhet under kriteriet gjennomføringsevne skal sikre at aktørene som tildeles et prosjektområde 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 dette målet, er det viktig at søkere som blir tildelt et prosjektområde har et definert, realistisk og godt prosjektkonsept, samt solide prosjekt- og finansieringsplaner. Departementet stiller derfor også krav om prosjektkonseptet, prosjektplan og finansieringsplan under kriteriet Gjennomføringsevne.

**Tabell 4 Kvalitative kriterier: Gjennomføringsevne**

| Ref | Kriterium         | Forklaring   | Dokumentasjon  |
|-----|-------------------|--|--|
| 3A  | Finansiell styrke | <p>Søker må ha tilstrekkelig finansiell styrke til å gjennomføre forstudier og prosjektering, og bygge og drive havvindparken med tilhørende nettanlegg.</p> <p>Søker må minimum ha:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. en gjennomsnittlig årlig omsetning på minst 30 milliarder NOK de siste tre år.</li><li>2. Soliditet (egenkapital / total kapital) på minst 20 prosent i siste årsrapport for de siste tre år, eller en</li></ol> | <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. Den nyeste kredittvurderingen skal ikke være eldre enn tolv måneder regnet fra søknadsfristen.</li><li>• Oppstilling med angitte finansielle nøkkeltall.</li></ul> |



|           |                                  |   |  |
|-----------|----------------------------------|---|--|
|           |                                  | <p>kredittrating på minst BBB- (S&amp;P) / BBB- (Fitch) / Baa3 (Moody's).</p> <p>Høyere finansiell styrke vil bli vektlagt positivt.</p> <p>Kravet til omsetning vil vurderes samlet for konsortiet. Kravet om soliditet vurderes for alle selskaper i konsortiet.</p> <p>Ved vurdering av om minimumskravet til omsetning er oppfylt vil det likevel gjøres en vurdering av hver enkelt søkerselskaps bidrag i konsortier. Det vil i vurderingen særlig ses hen til om hvert enkelt søkerselskap tilfredsstillende minimumskravet til omsetning beregnet pro-rata til det enkelte søkerselskaps andel i konsortiet.</p> <p>Dersom søker er avhengig av finansiell støtte fra morselskap eller andre selskap, vil soliditeten beregnes samlet for de aktuelle selskapene.</p> <p>For konsortier vil samarbeidsavtalens regulering av finansielt ansvar inngå i vurderingen av konsortiets samlede finansielle styrke.</p> | <p>Hvis søker ikke kan legge frem årsrapport, revisjonsberetning eller kredittrating for siste tre år, må søker legge frem annen dokumentasjon som kan belyser finansiell og økonomisk kapasitet på tilsvarende nivå som etterspurt dokumentasjon.</p> <p>Dersom søker består av flere søkerselskaper (konsortium), skal etterspurt dokumentasjon vedlegges for samtlige selskaper.</p> <p>Dersom søker benytter finansiell støtte fra morselskap eller andre selskap, skal signert bekreftelsesbrev fra selskapet som yter støtte fremlegges, jf. vedlegg 6.</p> <p><b>Maksimum to sider med beskrivelse av nøkkeltall (årsrapporter, revisjonsberetning og kredittrating kommer i tillegg)</b></p> |
| <b>3B</b> | Finansieringsplan for prosjektet | <p>Søker må ha en robust og realistisk finansieringsplan for prosjektet.</p> <p>Finansieringsplanen skal være basert på at egenkapitalen i prosjektselskapet minimum skal tilsvare 20 prosent av prosjektets estimerte investeringskostnad.</p>   | <ul style="list-style-type: none"><li>• Finansieringsplan for prosjektet, som minst<ol style="list-style-type: none"><li>a) spesifiserer prosjektets budsjett frem til investeringsbeslutning, og</li><li>b) spesifiserer finansiering av kostnadene i hele prosjektet fra investeringsbeslutning frem til idriftsettelse.</li></ol></li><li>• Beskrivelse av søkers erfaring med planlegging og gjennomføring av finansiering av inntil tre relevante prosjekter</li></ul>  |





|    |                                 |   |  |
|----|---------------------------------|---|--|
|    |                                 |   | <ul style="list-style-type: none"><li>• Hvis søker er et konsortium, må fordelingen av egenkapital fremgå av avtalen. Dersom egenkapital hentes fra et annet selskap i konsernet (morselskap etc.), skal signert bekreftelsesbrev fra selskapet som yter støtte fremlegges, jf. vedlegg 6.</li></ul> <p><b>Maksimum ti sider (vedlegg kan komme i tillegg)</b></p>   |
| 3C | Prosjekt-ansvarliges integritet | <p>Søker må ha nødvendig integritet som prosjektansvarlig.</p> <p>Søkeren skal ha ordnede forhold mht. skatt og MVA. Søkere med restanser knyttet til skatteattestene kan avvises.</p> <p>Søker, tilknyttede selskaper, eiere eller representanter skal ikke være underlagt sanksjoner eller restriktive tiltak.</p> <p>Dersom søker, tilknyttede selskaper, eiere eller representanter tidligere er straffedømt, skal det være truffet betryggende tiltak for å hindre gjentakelse og sikre den nødvendige integritet.</p> <p>Hvis søker er en del av et konsortium, skal samtlige selskaper ha nødvendig integritet.</p> <p><b>Kriteriet vil bli vurdert som oppfylt/ikke oppfylt, og ikke vurderes ved rangering av søknadene.</b></p> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Skatte- og MVA-attest, ikke eldre enn seks måneder regnet fra søknadsfristen, som bekrefter at søker har oppfylt sine forpliktelser mht. betaling av skatter, trygdeavgifter og MVA. For ytterligere opplysninger, se skatteetaten.no. Utenlandske søkere skal fremlegge attester fra tilsvarende myndigheter som de norske.</li><li>• Dersom søker er i en klage- eller tvistesak med skattemyndighetene om ilagt eller varslet tilleggs-skatt (eller tilsvarende sanksjon fra utenlandske skattemyndigheter for manglende eller uriktige opplysninger) skal det redegjøres for saken som en del av søknaden.</li></ul> <p>Søker skal bekrefte at verken søker, søkers direkte eller indirekte eierselskap(er), søkers ultimate bakenforliggende eier(e), eller styremedlemmer, daglig leder eller annen person i administrasjons-, ledelses- eller kontrollorgan 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 har vedtatt forelegg for følgende straffbare forhold innenfor de siste 3 årene:</li></ul> |



|           |                                |   |  |
|-----------|--------------------------------|---|--|
|           |                                |   | <p>a) Deltakelse i en kriminell organisasjon<br/>b) Korrupsjon<br/>c) Bedrageri<br/>d) Terrorhandlinger eller straffbare handlinger med forbindelse til terroraktivitet<br/>e) Hvitvasking av penger eller finansiering av terrorisme<br/>f) Barnarbeid og andre former for menneskehandel</p> <p>Dersom personer eller selskaper nevnt over er dømt for ett eller flere av overnevnte straffbare forhold innenfor de siste tre 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 vedkommende selskap(er) eller person(er) 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> |
| <b>3D</b> | Kompetanse hos nøkkelpersonell | <p>Søker må ha nøkkelpersonell med relevant og egnet kompetanse og erfaring for å kunne gjennomføre prosjektet.</p> <p>Søkeren vil bli vurdert på nøkkelpersonellets kompetanse og erfaring.</p> <p>Dersom søker er avhengig av nøkkelpersonell fra morselskap eller andre selskap, vil kompetansen og erfaringen vurderes samlet for de aktuelle selskapene.</p> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Inntil 20 CV-er over nøkkelpersonell hos søker og eventuelt forpliktende samarbeidspartnere som skal benyttes i prosjektet, inkludert beskrivelse av hvilken rolle kompetansen skal brukes innenfor.</li></ul> <p>Dersom søker benytter teknisk kompetanse fra morselskap eller andre selskap, skal signert bekreftelsesbrev fra selskapet som yter støtte fremlegges, jf. vedlegg 6.</p> <p><b>Maksimum én side per CV inkludert hvilken rolle kompetansen skal brukes innenfor.</b></p>  |



|           |                   |  |  |
|-----------|-------------------|--|--|
| <b>3E</b> | Relevant erfaring | <p>Søker må ha erfaring og kompetanse til å gjennomføre prosjektet på en god måte.</p> <p>1. Søker må minst ha erfaring med utvikling av ett referanseprosjekt av en havvindpark (bunnfast eller flytende) med en kapasitet på 200 MW eller mer. Referanseprosjektet skal være fullstendig idriftsatt.</p> <p>Referanseprosjekt(ene) må dokumentere erfaring med minst følgende prosjektleveranser:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Prosjektplanlegging (f.eks. utvikling, prosjektledelse, design og engineering),</li><li>- Konesjonsprosess (f.eks. konsekvensutredning, konsesjonssøknad, myndighetskontakt og detaljplanlegging),</li><li>- Anskaffelse,</li><li>- Konstruksjon og oppføring (f.eks. fundamentering, installasjon og idriftsettelse),</li><li>- Drift og vedlikehold (f.eks. optimalisering av drift, krafthandel, og kraftforsyningsikkerhet og beredskap).</li></ul> <p>Minst ett referanseprosjekt må inkludere erfaring fra samtlige prosjektleveranser, utenom drift og vedlikehold.</p> <p>Kun prosjektleveranser som er gjennomført ved søknadsfristen vil bli vurdert. Dvs. at hvis prosjektet for eksempel er under bygging, vil kun delene av prosjektet som er ferdigstilt ved søknadsfristen bli vurdert. Søker</p> | <p>Dokumentasjon med inntil fem referanseprosjekter der beskrivelsen skal inneholde (i den utstrekning det er relevant for det enkelte referanseprosjekt):</p> <ol style="list-style-type: none"><li>a) Navn på og lokalisering av prosjektet</li><li>b) Beskrivelse av hovedelementene i prosjektet inkl. nettløsning til tilknytningspunkt på land.</li><li>c) Søkens rolle i prosjektet (dvs. utvikler, eier, hovedleverandør, underleverandør, etc.).</li><li>d) Kontaktperson hos oppdragsgiver, konsesjonsmyndighet e.l. (helst inkl. telefonnummer og e-postadresse).</li><li>e) Dato for kontraktisering med myndighetene/konsesjon og eventuell dato for kommersiell idriftsettelse.</li><li>f) Plassering av havvindparken, inkl. park-layout.</li><li>g) Prosjektets installerte kapasitet (MW).</li><li>h) Søkerens bidrag til prosjektet innen de aktuelle prosjektleveransene.</li><li>i) Prosjektets nåværende fase (under oppføring, i drift e.l.) og hvor lenge søkeren har vært tilknyttet prosjektet.</li><li>j) Oppsummerende HMS-statistikk for prosjektet: H2-verdi<sup>1</sup> (total arbeidsskade frekvens) og informasjon om type skade.</li><li>k) Beskrivelse av relevans av prosjektet for Utsira Nord</li></ol> <p>Dersom søker baserer seg på den tekniske og faglige kompetansen til en annen enhet (morselskap etc.), skal signert bekreftelsesbrev fra selskapet som yter støtte fremlegges, jf. vedlegg 6.</p> |
|-----------|-------------------|--|--|

<sup>1</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 viser vi til [Energi Norges bransjeveileder for innrapportering av HMS-statistikk](#).



|           |                           |   |  |
|-----------|---------------------------|---|--|
|           |                           | <p>bes om å spesifisere dette i omtalen av referanseprosjektet.</p> <p>Dersom søker ikke har utviklet nettanlegg tilhørende havvindparken må søker gjennom referanseprosjekt vise til erfaring med prosjektplanlegging, konsesjonsprosess, anskaffelse, konstruksjon, oppføring, drift og vedlikehold av et annet nettanlegg på minimum 66 kV.</p> <p>2. Referanseprosjekter med flytende havvind, men også andre referanseprosjekter med særlig relevans for Utsira Nord (slik som annen kraftproduksjon, offshore installasjoner, offshore operasjonell drift, marine operasjoner, fabrikasjon av elementer til offshore bruk, nettanlegg og substasjon (AC-teknologi)), vil vektas positivt.</p> <p>Dersom søker er avhengig av erfaring og kompetanse fra morselskap eller andre selskap, vil dette vurderes samlet for de aktuelle selskapene.</p> | <p><b>Maksimum tre sider per referanseprosjekt (illustrasjoner kan komme i tillegg).</b> Hvis søker legger ved flere referanseprosjekter enn dette, vil fem referanseprosjekter bli valgt ved loddtrekning.</p>  |
| <b>3F</b> | Helse, miljø og sikkerhet | <p>Søker må ha tilfredsstillende systemer for kvalitetssikring, HMS og internkontroll, og oppfyller de til enhver tid gjeldende HMS-regler.</p> <p><b>Kriteriet vil kun bli vurdert som oppfylt/ikke oppfylt, og ikke vurderes ved rangering av søknadene.</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><li>• Dokumentasjon av planlagte systemer for internkontroll.</li></ul> <p><b>Maksimum to sider totalt (HMS-egenerklæring kan komme i tillegg).</b></p> |
| <b>3G</b> | Prosjektkonsept           | <p>Søker må ha et definert, realistisk og godt prosjektkonsept.</p>   | <p>Beskrivelse av prosjektkonseptet som minst skisserer planlagt:</p> <p>a) installert kapasitet og estimat for netto årlig energiproduksjon P50</p>   |



|           |              |  |   |
|-----------|--------------|--|---|
|           |              | <p>Prosjektkonseptet skal være konsistent med søkers besvarelse av øvrige kriterier.</p> <p>Prosjektkonsept som er modne vil bli vektet positivt.</p> <p>Departementet har ikke endelig avklart rammene for valg av nettløsning fra havvindparken til tilknytningspunkt på land, jf. vedlegg 3 kapittel 7. Søker bes derfor om å beskrive foretrukket nettløsning til tilknytningspunkt på land.</p> | <p>b) Prosjektlokalisering, arealbehov (på land og til havs) og havvindpark-layout</p> <p>c) Plassering av installasjonshavn og drifts- og vedlikeholdsbase</p> <p>d) Type turbin (MW, tårnhøyde, tupphøyde etc.)</p> <p>e) Type flyter (teknologi, materiale etc.)</p> <p>f) Type forankringsløsning</p> <p>g) Type kabel innenfor produksjonsanlegget (internkabling),</p> <p>h) Teknisk levetid for anlegget (produksjonsanlegg og nettanlegg)</p> <p>i) Foreløpige beregninger av vakeeffekter (kun hensyntatt eget produksjonsanlegg)</p> <p>j) Foretrukket nettløsning til tilknytningspunkt på land</p> <p>Søker bes om å gi en så presis beskrivelse av prosjektet som mulig, inkludert skissere ulike forhold (risiko, teknologiutvikling e.l.) som kan påvirke utformingen av produksjonsanlegget (turbinstørrelse, turbin-layout etc.). Der konseptvalg ikke er tatt, skal aktuelle løsninger beskrives. Usikkerhet vedrørende konseptvalg skal angis tydelig.</p> <p><b>Maksimum 15 sider totalt. (Illustrasjoner kan komme i tillegg).</b></p> |
| <b>3H</b> | Prosjektplan | <p>Søker må ha god forståelse av hva som kreves for at prosjektet kan gjennomføres innen prosjektets rammer av tid, kostnad, ressursbehov og kvalitet.</p> <p>Søker må ha en prosjektplan og en risikovurdering av prosjektet.</p> <p>Søker vil vurderes på om prosjektplanen har realistisk framdrift med tydelige milepæler for gjennomføring av</p>   | <ul style="list-style-type: none"><li>• Prosjektplan, som minst skisserer fremdrift, sentrale milepæler og organisering av prosjektet så langt dette er planlagt. Prosjektplanen må minst inkludere følgende milepæler:<ul style="list-style-type: none"><li>a) Inngåelse av avtaler med leverandører om tilvirkning og installasjon</li><li>b) Gjennomføring av prosjektspesifikk konsekvensutredning</li></ul></li></ul>  |



|  |  |  |   |
|--|--|--|---|
|  |  | <p>aktiviteter ifm. konsesjonssøknad, forprosjektering, bygging og idriftsettelse etc.</p> <p>Søker vil vurderes på den helhetlige risikostyringen i prosjektet.</p> | <ul style="list-style-type: none"><li>c) Søknad om konsesjon og godkjenning av detaljplan</li><li>d) Endelig investeringsbeslutning (FID)</li><li>e) Oppstart tilvirkning av flyter, og tilvirkning av siste flyter</li><li>f) Oppstart tilvirkning av turbiner, og tilvirkning av siste turbin</li><li>g) Installasjon av første og siste flyter</li><li>h) Installasjon av første og siste turbin (dersom separat operasjon på annet tidspunkt enn flyter, jf. bokstav g))</li><li>i) Ønsket dato for tilknytning i transmisjonsnett</li><li>j) Startdato for elektrisitetsproduksjon for første og siste turbin</li><li>k) Testing av anlegget</li><li>l) Dato for full drift (commercial operation date)</li><li>m) Nedleggelse og fjerning av energianlegget.</li></ul> <ul style="list-style-type: none"><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><li>• Beskrivelse av søkers erfaring med planlegging og gjennomføring av relevante prosjekter.</li></ul> <p>Søker bes legge til grunn følgende tidsbruk til myndighetsbehandling i fremdriftsplanen:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• fire måneder til fastsettelse av utredningsprogram hos OED (inkludert høring).</li><li>• Til sammen tolv måneder for behandling av konsesjonssøknad og detaljplan (inkludert høring).</li></ul> |
|--|--|--|---|



|  |  |  |  |
|--|--|--|--|
|  |  |  | <p>I tillegg bes søker om å oppgi antall måneder det forventes å ta fra konsesjon gis til energianlegget er ferdig installert og alle turbinene har produsert kraft som er levert i tilknytningspunktet på land. Dersom det har betydning om detaljplan godkjennes samtidig med konsesjon eller først senere, bes det om at tidskonsekvensen av de to alternativene spesifiseres særskilt.</p> <p><b>Maksimum 15 sider (eventuelle avtaler kan komme i tillegg).</b></p> |
|--|--|--|--|

### 3.4 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. Kriteriene for bærekraft skal bidra til en bærekraftig utbygging av havvind som ivaretar sameksistens og minimerer konsekvenser for klima og miljø.

Departementet kan i konsesjonsvedtaket stille vilkår om avbøtende tiltak eller lignende som skal ivareta det samme formålet. I konsesjonsvedtaket vil det stilles vilkår om at konsesjonær for vindkraftanlegg til havs skal gjennomføre en analyse av prosjektets bærekraft, og levere en sluttrapport senest to år etter at anlegget er satt i drift. Sluttrapporten skal inneholde en GAP-analyse som sammenligner planer og resultat. Sluttrapporten skal offentliggjøres.

**Tabell 5 Kvalitative kriterier: Bærekraft**

| Ref | Kriterium       | Forklaring   | Dokumentasjon  |
|-----|-----------------|--|--|
| 4A  | Klimafotavtrykk | <p>Søker skal tilstrebe å minimere prosjektets klimafotavtrykk.</p> <p>Søker må ha gjennomført analyser av klimafotavtrykk og ha en klimaplan med beskrivelser av planlagte og mulige tiltak for å minimere prosjektets klimafotavtrykk. Estimaten skal baseres på prosjektkonseptet beskrevet i 3G.</p> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Estimert klimafotavtrykk (CO<sub>2</sub>e utslipp til luft) beregnet i henhold til ISO 14040 og 14044<ul style="list-style-type: none"><li>○ Systemgrense defineres i henhold til ISO-standard.</li><li>○ Karbonfaktorer skal hentes fra en Ecoinvent versjon 3 database, primærdata brukes der søker har tilgang til dette.</li></ul></li></ul> |



|           |                                   |   |   |
|-----------|-----------------------------------|---|---|
|           |                                   | <p>Søker vil bli vurdert på planens kvalitet, inkludert foreslåtte tiltak, samt dokument erfaring og kompetanse fra tilsvarende arbeid.</p>   | <ul style="list-style-type: none"><li>○ Klimafotavtrykk skal oppgis i både CO<sub>2</sub>e/kW, CO<sub>2</sub>e/kWh, absolutte utslipp av tonn CO<sub>2</sub>e for prosjektet, og absolutte utslipp av tonn CO<sub>2</sub>e for hver fase av prosjektet som definert av ISO-standard.</li><li>● Klimaplan med beskrivelser av planlagte og mulige tiltak for å minimere prosjektets klimafotavtrykk.</li><li>● Beskrivelse av søkers erfaring med klimatiltak i tidligere prosjekter.</li></ul> <p><b>Maksimum fire sider (Beregninger kan komme i tillegg).</b></p> |
| <b>4B</b> | Sameksistens                      | <p>Prosjektet skal legge til rette for god sambruk og sameksistens i prosjektområdet og med berørte interessenter.</p> <p>Søker må ha en plan for arbeidet med sambruk og sameksistens med fiskeri og sjøtrafikk for å oppfylle minimumskravet.</p> <p>Søker vil bli vurdert på planens kvalitet, inkludert foreslåtte tiltak, samt dokument erfaring og kompetanse fra tilsvarende arbeid.</p> | <ul style="list-style-type: none"><li>● Plan for arbeidet med sambruk og sameksistens, inkludert konkrete planlagte tiltak for å bedre sameksistens i prosjektområdet og med berørte interessenter. Planen skal beskrive planlagte tiltak, inkludert involvering av berørte interessenter.</li><li>● Beskrivelse av søkers erfaring med sameksistens i tidligere prosjekter.</li></ul> <p><b>Maksimum fire sider.</b></p>   |
| <b>4C</b> | Avfall, resirkulering og gjenbruk | <p>Prosjektet skal bidra til god avfallshåndtering, med særlig vekt på resirkulering.</p> <p>Søker må ha en plan for avfallshåndtering, resirkulering og gjenbruk av større elementer i energianlegget.</p> <p>Søker vil bli vurdert på planens kvalitet, inkludert foreslåtte tiltak, samt dokument erfaring og kompetanse fra tilsvarende arbeid.</p>   | <ul style="list-style-type: none"><li>● Plan for avfallshåndtering, herunder:<ul style="list-style-type: none"><li>○ Material- og kjemikaliebruk</li><li>○ Avfallshåndtering og planlagte tiltak mot forurensning, inkludert mikroplast</li></ul></li><li>● Estimert andel resirkulerbare materialer spesifisert for turbin, turbinblader, turbintårn, flytere og internkabler.</li></ul>   |





|    |                |  |   |
|----|----------------|--|---|
|    |                |  | Beskrivelse av søkers erfaring med avfallshåndtering, resirkulering og gjenbruk i tidligere prosjekter.<br><br><b>Maksimum fire sider.</b>  |
| 4D | Natur og miljø | <p>Prosjektet skal legge til rette for at hensynet til natur og miljø ivaretas på en god måte, bidra til økt kunnskap og innovasjon innen teknologi og metoder som reduserer naturpåvirkning eller gir positive natureffekter i prosjektområdet.</p> <p>Søker må ha en plan for arbeidet med natur og miljø, kunnskap og innovasjon.</p> <p>Søker vil bli vurdert på planens kvalitet, inkludert foreslåtte tiltak, samt dokument erfaring og kompetanse fra tilsvarende arbeid.</p> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Plan for arbeidet med natur og miljø, inkludert eventuelle konkrete planlagte tiltak som kan bidra til økt kunnskap og innovasjon innen teknologi og metoder som reduserer miljøpåvirkning eller gir positive natureffekter i prosjektområdet.</li><li>• Beskrivelse av søkers erfaring med natur- og miljøtiltak i tidligere prosjekter.</li></ul> <b>Maksimum fire sider.</b> |

### 3.5 Positive lokale ringvirkninger

Det er ønskelig at det ved planleggingen av en ny utbygging skal legges til rette for positive lokale og regionale ringvirkninger. Regjeringen har et mål om at satsingen på havvind skal bidra til industriutvikling. Utbyggingen av Utsira Nord vil bidra til industriutvikling gjennom å bygge erfaring og kompetanseutvikling i leverandørkjeden.

Leverandørkjedene til havvind er under press. 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. Rapporten Norske leveransemodeller som ble laget av Norsk Industri i 2021, peker på en rekke muligheter og utfordringer for leverandørindustrien i Norge. Kriteriene om positive lokale ringvirkninger vil gi søkere som bidrar positivt til kompetanseøkning og utvikling i leverandørkjedene en fordel. Det er myndighetenes mål at utbygginger skal skape størst mulige verdier for samfunnet.



I konsesjonsvedtaket vil det stilles vilkår om at konsesjonær for vindkraftanlegg til havs skal gjennomføre en analyse av regionale og lokale ringvirkninger av utbyggingen, og levere en sluttrapport senest to år etter at anlegget er satt i drift. Sluttrapporten skal inneholde en GAP-analyse som sammenligner planlagte ringvirkninger og resultat. Sluttrapporten skal offentliggjøres.

**Tabell 6 Kvalitative kriterier: Positive lokale ringvirkninger**

| Ref | Kriterium                                    | Forklaring  | Dokumentasjon  |
|-----|--|---|--|
| 5A  | Kompetanse-<br>utvikling                     | <p>Prosjektet skal bidra til kompetanseheving i leverandørindustrien og gi insentiver til bruk av fagarbeidere og lærlinger.</p> <p>Søker må ha en plan om hvordan det planlagte prosjektet bidrar til kompetanseheving i leverandørindustrien (introduksjonsprogrammer, leverandørmøter, samarbeidsprosjekter etc.), samt gir insentiver for underleverandører til å benytte fagarbeidere og lærlinger.</p> <p>Søker vil bli vurdert på planens kvalitet, inkludert foreslåtte tiltak, samt dokumentert erfaring og kompetanse fra tilsvarende arbeid.</p> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Beskrivelse av planlagte og gjennomførte kompetansehevingstiltak rettet mot leverandørindustrien i forbindelse med prosjektet.</li><li>• Beskrivelse av hvilke deler av prosjektet det vil være aktuelt å bruke fagarbeidere og lærlinger og hvordan søker vil insentivere sine underleverandører til å benytte fagarbeidere og lærlinger.</li><li>• Beskrivelse av bidrag og samarbeid med institusjoner og foreninger knyttet til relevant forskning og utvikling innen havvind.</li><li>• Beskrivelse av søkers erfaring med lignende tiltak knyttet til kompetanseutvikling i tidligere prosjekter.</li></ul> <p><b>Maksimum fire sider.</b></p> |
| 5B  | Små- og<br>mellomstore<br>bedrifter (SMB-er) | <p>Prosjektet skal bidra til at små og mellomstore bedrifter får erfaring med havvind.</p> <p>Søker må ha en plan for hvordan prosjektet bidrar til at små og mellomstore bedrifter (SMB-er) får erfaring med leveranser eller tjenester havvind innenfor segmentene studier, fabrikkasjon, installasjon, drift og</p>  | <ul style="list-style-type: none"><li>• Beskrivelse av planlagt kontraktstrategi, herunder hvordan SMB-er kan bidra i de aktuelle segmentene (studier, installasjon, drift og vedlikehold), herunder som underleverandør eller utstyrslleverandør.</li><li>• Kort beskrivelse av eventuelle avtaler med SMB-er om leveranser eller tjenester innen segmenterte</li></ul>   |



|    |                                   |  |   |
|----|-----------------------------------|--|---|
|    |                                   | <p>vedlikehold. SMB-er er her definert som bedrifter med inntil 100 ansatte.</p> <p>Søker vil bli vurdert på planens kvalitet, inkludert foreslåtte tiltak, samt dokument erfaring og kompetanse fra tilsvarende arbeid.</p>   | <p>studier, fabrikasjon, installasjon, drift og vedlikehold</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Beskrivelse av hvordan utvikler har bidratt til utvikling av SMB-er og lokale leverandørkjeder i tidligere prosjekter.</li></ul> <p><b>Maksimum fire sider om dokumentasjon og kontraktstrategi pluss 1/4 side per ev. avtale.</b></p>            |
| 5C | Utvikling av leverandørindustrien | <p>Prosjektet skal bidra til at Europa og Norge når ambisjonene sine for vindkraft til havs gjennom å utvikle leverandørindustrien på en økonomisk bærekraftig måte.</p> <p>Søker må ha en plan for hvordan prosjektet skal bidra til å utvikle leverandørindustrien, slik at denne kan bidra til det grønne skiftet.</p> <p>Søker vil bli vurdert på planens kvalitet, inkludert foreslåtte tiltak, samt dokumentert erfaring og kompetanse fra tilsvarende arbeid.</p> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Beskrivelse av planlagt anbuds- og kontraktstrategi, inkludert for utbyggings- og driftsfasen, og hvordan denne kan bidra til å utvikle leverandørindustrien.</li><li>• Beskrivelse av søkers erfaringer med utvikling av leverandørindustri i tidligere prosjekter.</li></ul> <p><b>Maksimum fire sider.</b></p> |