Norges Vassdrags- og Energidirektorat
nve@nve.no

Haugesund, 17. november 2026

Søknad om endring av anleggskonsesjon for METCentre

Det vises til gjeldende anleggskonsesjon for demonstrasjonsanlegget METCentre vest for Karmøy (NVE ref. 201101285- 225/ED ref. 22/2015-), som omfatter seks testplasser med en samlet tillatt installert produksjonseffekt på inntil 82,7 MW.

Det søkes med dette om å øke tillatt samlet installert produksjonseffekt fra 82,7 MW til 122 MW. Endringen gjelder samlet installert effekt innenfor eksisterende testområde og eksisterende antall testplasser. Omsøkt nivå er basert på den aktuelle prosjektporteføljen og behovet for tilstrekkelig fleksibilitet til å kunne ta imot relevante fullskala testprosjekter.

Behovet aktualiseres av Enovas nylige tildeling gjennom konkurransen for småskala kommersiell flytende havvind. Deep Wind Offshore og Fram Wind Solutions er samlet tildelt 3,94 mrd. kroner i offentlig støtte. Prosjektene har en samlet planlagt kapasitet på 74 MW og er begge planlagt gjennomført ved METCentre.

Formålet med endringen er å sikre at konsesjonsrammen reflekterer dagens turbinstørrelser og dermed legger til rette for testing av de turbinene som nå er aktuelle for fullskala flytende havvindprosjekter, samt møte den konkrete etterspørselen etter testkapasitet ved METCentre.

Bakgrunn og behov for endringen

Da dagens konsesjonsramme ble etablert, var turbiner i størrelsesorden 8–10 MW utgangspunktet. Utviklingen innen flytende havvind har siden gått mot betydelig større turbiner, og aktuelle testprosjekter planlegges nå med turbiner på opptil 24 MW. Dagens grense på 82,7 MW begrenser dermed fleksibiliteten i utnyttelsen av de seks konsesjonsgitte testplassene, fordi stadig større turbiner gjør at færre av plassene kan benyttes samtidig innenfor gjeldende effektgrense.

Omsøkt effektgrense på 122 MW er basert på dagens konkrete prosjektportefølje, samtidig som det tas høyde for videre utvikling i turbinstørrelser. Fram Wind Solutions (37 MW), Deep Wind Offshore (37 MW) og Odfjell Oceanwind (24 MW) representerer samlet 98 MW. De tre prosjektene vil samlet disponere fem av de seks konsesjonsgitte testplassene. For den siste testplassen legges det til grunn en kapasitet på inntil 24 MW, som gir en samlet omsøkt effekt på 122 MW.

En kapasitet på 24 MW for den siste testplassen er valgt for å gi nødvendig fleksibilitet over konsesjonens levetid. Deep Wind Offshore og Fram Wind Solutions planlegger allerede turbiner på 18,5 MW, og utviklingen de senere årene viser en tydelig økning i turbinstørrelser. Det er ikke mulig å fastslå hvilken turbinstørrelse som vil være aktuell for et nytt testprosjekt om noen år. Ved å legge til

grunn inntil 24 MW for den siste testplassen vil konsesjonsrammen derfor i større grad kunne ta høyde for videre teknologiutvikling, uten at det blir nødvendig å søke om en ny økning i effektgrensen dersom fremtidige testprosjekter baseres på større turbiner.

Behovet er samtidig konkret og tidsaktuelt. Deep Wind Offshore og Fram Wind Solutions har begge fått tildeling gjennom Enovas konkurranse for småskala kommersiell flytende havvind, og begge prosjektene er planlagt gjennomført ved METCentre. METCentre er i dag den eneste konsesjonsklare testlokasjonen som kan legge til rette for fullskala flytende havvindprosjekter av denne typen. Gjeldende konsesjonsramme gir imidlertid ikke tilstrekkelig kapasitet til begge prosjektene, og METCentre kan per i dag ikke tilby Fram Wind Solutions de 37 MW prosjektet har behov for.

Effektbegrensningen kan dermed bli til hinder for realisering ved METCentre av et prosjekt som allerede er valgt ut for offentlig støtte gjennom Enova. En økning av konsesjonsrammen vil gi nødvendig fleksibilitet til å håndtere den konkrete prosjektporteføljen og legge til rette for at de Enova-støttede prosjektene kan realiseres ved METCentre. Samtidig vil det være kapasitet på den siste ledige testplassen til et fremtidig fullskala testprosjekt, med en effektgrense som tar høyde for videre utvikling i turbinstørrelser. Dette vil understøtte videre teknologiutvikling og kvalifisering av flytende havvind, og gi norske leverandører mulighet til å bygge erfaring og kompetanse gjennom fullskala demonstrasjonsprosjekter.

Det er samtidig interesse fra flere andre prosjekter som ønsker testkapasitet ved METCentre, noe som understøtter behovet for å opprettholde fleksibilitet også for fremtidige testprosjekter. Behovet for økt effekt er derfor ikke knyttet til ett enkelt prosjekt, men reflekterer både utviklingen mot større turbiner og en bredere etterspørsel etter testkapasitet.

En økt konsesjonsramme vil også åpne for høyere kraftproduksjon fra testområdet. I en situasjon med økende kraftbehov vil muligheten til å utnytte eksisterende testareal til økt fornybar kraftproduksjon være en viktig samfunnsmessig gevinst.

Konsekvenser av omsøkt effektøkning

Formålet med søknaden er å legge til rette for bedre utnyttelse av et allerede konsesjonsgitt testområde. Når turbinene blir større uten at effektgrensen økes, reduseres testsenterets faktiske kapasitet, selv om antallet testplasser er uendret. Det søkes derfor ikke om flere testplasser eller økt sjøareal, men om en effektgrense som er bedre tilpasset relevante turbinstørrelser.

Virkningene av demonstrasjonsanlegget er tidligere utredet gjennom konsekvensutredningen som lå til grunn for gjeldende konsesjon og den etterfølgende konsesjonsbehandlingen. Den omsøkte endringen innebærer ikke flere testplasser, utvidelse av testområdet eller beslag av nye sjøarealer. Etter METCentres vurdering introduserer økningen av den samlede effektgrensen dermed ikke nye typer negative virkninger sammenlignet med det som allerede er utredet. De identifiserte negative virkningene vurderes heller ikke å øke som følge av effektøkningen. På denne bakgrunnen mener METCentre at tiltakets virkninger er tilstrekkelig belyst i eksisterende konsekvensutredning og konsesjonsgrunnlag, og at den omsøkte endringen ikke medfører behov for en ny konsekvensutredning.

En økt effektgrense vil gjøre det mulig å teste og demonstrere mer effektive turbiner innenfor det eksisterende testområdet, og dermed opprettholde METCentres kapasitet som testarena i takt med teknologiutviklingen. Gjennomføring av flere fullskala demonstrasjonsprosjekter vil samtidig bidra til teknologiutvikling og kvalifisering av nye løsninger, samt kompetansebygging og utvikling i leverandørkjeden. Dersom nettkapasiteten kan økes parallelt, vil dette også kunne gi økt produksjon og innmating av fornybar kraft til nettet i en tid med økende kraftbehov.

Fremdrift og videre prosess

Fremdrift er viktig som følge av de konkrete prosjektbehovene og tidsfristene knyttet til Enova-tildelingene. Enova stiller krav om at tildelingsbrevet signeres innen seks måneder etter tildeling, som innebærer en frist mot utgangen av april 2027.

Innenfor dagens konsesjonsramme kan METCentre ikke garantere Fram Wind Solutions den kapasiteten prosjektet har behov for. Ved signering av tildelingsbrevet påtar prosjektet seg en betydelig finansiell risiko, og Fram Wind Solutions har derfor behov for tilstrekkelig avklaring om tilgjengelig kapasitet ved METCentre før fristen for signering utløper i april 2027. En avklaring av søknaden om økt effektgrense er dermed viktig for at prosjektet skal kunne ta stilling til Enova-tildelingen på et tilstrekkelig sikkert grunnlag.

For å sikre fremdrift vil METCentre parallelt søke netteier Fagne om økt innmating til nettet. Målet er at nettkapasiteten økes i takt med den omsøkte konsesjonsrammen, slik at testsenteret har størst mulig fleksibilitet til å håndtere fremtidige testprosjekter og kraftproduksjon. Samtidig skal konsesjonsrammen gi rom for utvikling og testing av andre energiløsninger. Allerede ved etableringen av dagens konsesjonsramme ble det søkt om en høyere installert effekt enn den tilgjengelige innmatingskapasiteten, for å ta høyde for at METCentre over tid kan legge til rette for testing og demonstrasjon av teknologier som batterilagring, hydrogenproduksjon og annen lokal energibruk. Dette er fortsatt aktuelt og understøtter behovet for en konsesjonsramme som gir tilstrekkelig fleksibilitet også for fremtidige teknologier og testkonsepter.

På bakgrunn av tidsfristene knyttet til de Enova-støttede prosjektene ber METCentre om at søknaden behandles så raskt som mulig.

Med vennlig hilsen,



Norwegian Offshore Wind AS
Cecilia Girard-Vika
Direktør
92257066
cgv@norwegianoffshorewind.no