NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Marin Energi Testsenter AS

Organisasjonsnummer: 995285355

Dato:	07.12.2023
Varighet:	01.01.2049
Ref.:	201101285-225

Kommune: Karmøy

Fylke: Rogaland

I medhold av lov av 04. juni 2010 nr. 21 om utnytting av fornybare energiressurser til havs mm. (havenergilova) §§ 3-1 og 3-2, forskrift av 12. juni 2020 nr. 1192 om fornybar energiproduksjon, omforming og overføring av elektrisk energi til havs (havenergilovforskrifta) § 8, delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 26. mai 2021, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 14. januar 2022 og notat *Bakgrunn for vedtak* av 20.09.2022 anleggskonsesjon til

Marin Energi Testsenter AS

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- Demonstrasjonsanlegg utenfor Karmøy bestående av seks spesifiserte testplasser innenfor det planområdet som fremgår på kart i vedlegg til denne konsesjonen.
- Testobjektene kan ha en samlet installert effekt på inntil 82,7 MW.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg, herunder bryteranlegg/koblingsanlegg.

Anleggskonsesjon meddelt Marin Energi Testsenter AS 01.10.2013, NVE-ref. 201101285-28, bortfaller herved.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av havenergilova gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i havenergilova § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. **Varighet**

   Konsesjonen gjelder i 25 år fra konsesjonsdato.

2. **Frist for å sende inn detaljplan**

   Konsesjonær må sende inn detaljplan for første byggetrinn til NVE innen to år fra endelig konsesjonsvedtak.

3. **Bortfall av konsesjonen ved oversittelse av frister**

   Konsesjonen bortfaller uten videre dersom konsesjonær ikke har sendt inn detaljplan innen den fastsatte fristen.

   Konsesjonen bortfaller ikke uten videre dersom fristen oversittes mens søknad om utsatt frist er til behandling.

4. **Tilbakekalling av konsesjon**

   Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

5. **Testperiode**

   Installasjoner som etableres etter 20. september 2022, kan testes i maksimalt 5 år sammenhengende dersom det ikke gis tillatelse til noe annet i godkjenningen av detaljplan.

6. **Nye vilkår**

   NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. **Kart over planområdet**

   Konsesjonær skal sende over digitale kartfiler (Shape/SOSI) over planområdet innen tre måneder etter at konsesjonen er endelig.

8. **Krav til ledelse, kontaktperson og nettside med informasjon**

   Konsesjonæren skal alltid i eget foretak ha en driftsansvarlig person (daglig leder) med oversikt og kontroll over alle som utfører oppgaver innen bygging eller drift i medhold av konsesjonen. Daglig leder skal være – eller utpeke – kontaktperson overfor NVE og andre myndigheter og berørte. NVE skal til enhver tid ha oppdater kontaktinformasjon til kontaktpersonen.

   Konsesjonær skal etablere en nettside for anlegget. Nettsiden skal holdes oppdatert gjennom hele konsesjonsperioden, og skal som minimum gi opplysninger om følgende:

   a. Kontaktinformasjon til overnevnte kontaktperson

   b. Faktainformasjon om anlegget

c. Informasjon -om hvilken fase prosjektet befinner seg i og sentrale milepæler med tidsangivelse/-plan

d. Relevante offentlige tillatelser

9. Søknad om overføring av konsesjonen

Konsesjonær må sende søknad til NVE dersom foretaket ønsker å overføre denne anleggskonsesjonen til et annet foretak. Det samme gjelder dersom et foretak erverver mer enn 90 prosent av aksjene i et foretak som eier et demonstrasjonsanlegg/vindkraftverk.

10. Nedlegging

Hvert enkelt testobjekt skal legges ned etter endt testperiode. Testperioden og plan for nedlegging spesifiseres i detaljplanene og NVEs godkjenning av disse planene. Ved nedlegging skal konsesjonæren fjerne anlegget og tilbakeføre området til sin naturlige tilstand så langt dette er mulig.

Konsesjonær skal innen utgangen av det første driftsåret for hvert enkelt testobjekt oversende NVE et konkret forslag til finansiell sikkerhetstillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av anlegget og tilbakeføring av området.

11. Detaljplan

Konsesjonær skal utarbeide detaljplaner for alle byggetrinn i demonstrasjonsanlegget. Detaljplanen for hvert byggetrinn skal beskrive den endelige utbyggingsløsningen for det aktuelle byggetrinnet.

Detaljplanene skal inneholde en vurdering av alle relevante konsekvenser som ikke fremgår av konsesjonssøknaden, jf. havenergilovforskrifta § 6.

Alle arealinngrep skal beskrives og kartfestes, og det skal beskrives hvordan miljø, landskap og næringsinteresser skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Det skal også beskrives hvordan anlegget skal nedlegges.

Detaljplanene skal tilfredsstille kravene i havenergilovforskrifta § 9, og skal så langt det passer være i tråd med NVEs gjeldende veileder om detaljplan for vindkraftverk.

I tillegg skal detaljplanene for dette demonstrasjonsanlegget inneholde følgende:

- Vurdering av forankringsløsninger som muliggjør fiske i eller ved anlegget.
- En skisse av en samlet løsning for utnyttelse av hele konsesjonen, slik dette forstås på tidspunktet for detaljplanen.
- En beskrivelse av havbunnkartleggingen som er gjennomført der det skal gjennomføres arbeid.
- I forbindelse med uttesting av teknologi for energiproduksjon, må det iverksettes utprøving av metoder for å redusere negative effekter på naturmangfoldet. Detaljplanen skal derfor beskrive relevante avbøtende tiltak som skal testes ut for det aktuelle testobjektet, samt hvordan en skal implementere og undersøke effekter av disse. De avbøtende tiltakene må ha en saklig sammenheng med testanlegget, og kostnaden må stå i rimelig forhold til tiltakets skadevirkninger og nytten av utprøvingen.

Anleggsarbeidet kan ikke starte før detaljplanene er godkjent av NVE. Kostnader forbundet med NVEs saksbehandling av detaljplanene skal dekkes av konsesjonær. Detaljplanleggingen skal gjøres i samråd med fiskerinæringen, Kystverket, Avinor og andre relevante myndigheter.

12. Krav til testobjektenes utseende og overflate

Vindturbiner (tårn, maskinhus og rotorblader) skal ha lys farge (hvite/grå) og ha matt overflate. Den nederste tredjedelen av tårnet kan ha annen farge/merking. Dersom andre farger/merking enn hvit/grå og tall/bokstavkombinasjoner skal benyttes på den nederste tredjedelen av tårnet, må konsesjonær beskrive og utrede dette i detaljplanen. Vindturbiner kan maksimalt være 300 m høye. Hver vindturbin skal merkes med en tall- og/eller bokstavkombinasjon. Det skal ikke være firmamerker eller annen reklame på utsiden av vindturbinene.

13. Melding om produksjonsstart og permanent driftsstans av testobjekter til NVE

Konsesjonær skal sende skriftlig melding til NVE med dato for når hver enkelt av testobjektene i anlegget begynte å levere strøm til kraftnettet. Meldingen skal sendes innen en måned fra datoen første kWh ble levert til kraftnettet.

Konsesjonær skal også sende skriftlig melding til NVE med dato for når hvert av testobjektene blir tatt permanent ut av drift. Meldingen skal sendes innen en måned fra datoen objektet ble tatt ut av drift.

14. Kostnadsrapportering til NVE

Konsesjonær skal sende oversikt over investeringskostnader for hvert enkelt testobjekt til NVE innen et halvt år etter datoen første kWh ble levert til kraftnettet.

Konsesjonær skal årlig rapportere driftskostnader til NVE. På forespørsel skal konsesjonær sende inn opplysninger om driftskostnader til NVE i hele konsesjonsperioden.

15. Vindmålinger og produksjonsdata til NVE i driftsfasen

Konsesjonær skal foreta vind- og produksjonsmålinger for testobjektene og lagre dataene i hele konsesjonsperioden.

På forespørsel skal konsesjonær sende inn vind- og produksjonsdata til NVE i hele konsesjonsperioden.

16. Rapportering av ulykker og uønskede hendelser til NVE

Konsesjonær skal umiddelbart melde fra til NVE dersom det oppstår en ulykke, nesten-ulykke eller uønsket hendelse i tilknytning til anlegget som kan innvirke på allmennhetens sikkerhet eller føre til vesentlig skade på miljøet.

Konsesjonær skal sende en skriftlig redegjøring for hva som har skjedd, hvordan ulykken eller hendelsen er håndtert og hvilke tiltak som er satt i verk for å hindre gjentakelser til NVE innen tre måneder etter at ulykken/hendelsen inntraff.

17. Undersøkelser i driftsfasen

NVE kan pålegge konsesjonær å gjennomføre og bekoste ytterligere nødvendige undersøkelser av mulige virkninger for miljø og samfunn i driftsperioden.

NVE kan i vedtak fastsette nærmere vilkår om undersøkelsen.

18. Undersøkelsesprogram

Konsesjonær skal utarbeide et forslag til undersøkelsesprogram for å innhente kunnskap om virkninger på naturmangfoldet. Virkninger kan være tiltrekning/forskyvning, støy med mer.

Temaer for undersøkelsesprogrammet skal inkludere, men er ikke begrenset til:

- Testing, og eventuell implementering, av avbøtende tiltak
- Overvåking av fugl, med spesielt fokus på trekkende arter og lokale sjøfuglkolonier
- Overvåking av flaggermus
- Miljømessig påvirkning av ankerfester og konstruksjoner i sjø
- Miljømessig påvirkning av kabler på bunndyr og bunnsamfunn
- For- og etterundersøkelser

Forslaget skal godkjennes av NVE før ytterligere testobjekter blir etablert i demonstrasjonsanlegget.

19. Avskalling og slitasje

Konsesjonær skal undersøke slitasje og avskalling på testobjekter. Etter endt testing av hvert testobjekt skal dokumentasjon av slitasje og avskalling oversendes NVE.

20. Erfaringer med fiskeri og skipsfart

Konsesjonær skal samle erfaringer med demonstrasjonsanleggets samlede virkninger for fiskeri og skipsfart, og sende inn en rapport om dette til NVE fem år etter idriftsettelsen av første nye testobjekt.

21. Tilrettelegging for forskning

Konsesjonær skal tilrettelegge for at det kan drives forskning av eksterne aktører i og rundt demonstrasjonsanlegget.

22. Krav om identifisering og beskyttelse av kraftsensitiv informasjon

Konsesjonær plikter å ha nødvendige system og rutiner for identifisering, avskjerming, beskyttelse og tilgangskontroll for kraftsensitiv informasjon i detaljplanleggings- og byggefasen. Plikten overtas av anleggets KBO-enhet iht. kraftberedskapsforskriften i anleggets driftsfase.

23. Ising og iskast

Konsesjonær skal vurdere omfanget av ising og risikoen for skade ved iskast/isnedfall i anlegget. Konsesjonæren skal varsle Kystverket, Fiskeridirektoratet, Fiskarlaget og lokale fiskere om faren for iskast, og vurdere behovet for ytterligere tiltak. Informasjon om risikovurderingen og planlagte tiltak skal beskrives i detaljplanen.

NVE kan kreve dokumentasjon på at konsesjonæren har gjennomført en risikovurdering. NVE kan i særlige tilfeller stille krav om ytterligere vurderinger og tiltak enn det konsesjonæren har iverksatt.

24. Elektronisk kommunikasjon

Konsesjonær skal gjennomføre avbøtende tiltak dersom det oppstår skadelig interferens på eksisterende elektroniske kommunikasjonsnett og -tjenester. Konsesjonær skal beskrive aktuelle

avbøtende tiltak i detaljplanen for demonstrasjonsanlegget, som skal godkjennes av NVE. Tiltakene skal planlegges, beskrives og gjennomføres i samråd med berørte ekom-aktører og i tråd med føringer i retningslinjene for ivaretakelse av ekom.

25. Forsvaret

Konsesjonær skal, i samarbeid med Forsvarsbygg, utarbeide forslag til tiltak som ivaretar Forsvarets interesser dersom det viser seg at Forsvarets anlegg kan bli påvirket.

Forsvarets nasjonale operative ledelse kan, som følge av en krise- eller krigssituasjon, beslutte at alle testobjekter skal stanses. De økonomiske tap som følger av produksjonsstansen kan ikke belastes Forsvaret.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Inga Katrine Johansen Nordberg — direktør

Svein Grotli Skogen — seksjonssjef

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

Vedlegg 1: Oversiktskart demonstrasjonsanlegg

