



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

N V E

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Marin Energi Testsenter AS

Organisasjonsnummer: 995 285 355

Dato: 19.03.2014.

Varighet: 01.10.2037

Ref: 201000999-53

Kommune: Karmøy

Fylke: Rogaland

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 27.11.2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 10.09.2009, notat *Bakgrunn for vedtak* av 30.06.2010, søknad om overdragelse av anleggskonsesjon av 20.12.2012, søknad av 01.03.2013 om planendringer i konsesjonen og OEDs vedtak av 26.02.2014

Marin Energi Testsenter AS

tillatelse til i Karmøy kommune i Rogaland fylke å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- Et demonstrasjonsanlegg for offshore vindkraft ved Karmøy med en total installert effekt på inntil 10 MW.
- Nettilknytning i sjøkabel fra vindturbinene til Røyrvika, og i jordkabel til Skudenes sekundærstasjon. Total lengde for kablingen er ca 5 km. Nominell spenning er på 22 kV.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige være som vist på vedlagte kart merket "Oversiktskart".

Anleggskonsesjon meddelt Marin Energi Testsenter AS 07.03.2013, ref. NVE 201000999-38, bortfaller herved.

I tillegg til de til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven, fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-4 følgende spesielle vilkår:

1. Konsesjonens varighet

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil tjue år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 01.10.2037. NVE skal orienteres om dato for idriftsettelse av anlegget.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 01.10.2017.

Konsesjonæren plikter å sende melding til systemansvarlig straks anlegget er satt i drift eller ved endringer i eksisterende anlegg i regional eller sentralnett. Meldingen skal inneholde opplysninger i henhold til gjeldende krav fra systemansvarlig.

Konsesjonær plikter innen seks måneder etter at anlegget er satt i drift å oversende NVE dokumentasjon for at anlegget er bygget i henhold til konsesjonen med fastsatte vilkår.

3. Miljø- og transportplan

Anleggene skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø- og transportplan som utarbeides av konsesjonær og godkjennes av NVE. Arbeidet relatert til anleggene kan ikke settes i gang før miljø- og transportplanen er godkjent. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø- og transportplan for bygging av anlegg med konsesjon etter energiloven. Planen skal utarbeides i samarbeid med berørte kommuner.

Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonær har ansvaret for at planen følges. Anleggene skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø- og transportplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anleggene er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning og tilsyn dekkes av konsesjonær.

4. Anleggsplan

Konsesjonæren plikter å utarbeide en anleggsplan for anleggsarbeidet, som beskriver hvordan anleggsarbeidene er tenkt gjennomført. Planen skal ta hensyn til berørte interessers bruk av området, herunder forholdet til naturmiljø og fugl, og lokalbefolkningens bruk av området. Anleggsplanen skal oversendes NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

5. Fargevalg, design og reklame

Vindturbinen (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite/lys grå. Merking av luftfartshinder skal fastsettes i samråd med Luftfartstilsynet før turbinene settes opp. Tårnet og maskinhuset skal ha matt overflate. Det skal ikke være firmamerker (skrift, logo, fargemerking osv) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

6. Last og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær plikter å dimensjonere vindkraftverket for å kunne operere sikkert på den aktuelle lokaliteten. Vindmålinger som skal danne grunnlaget for beregning av dimensjonerende laster skal dokumenteres. Det skal redegjøres for målemetodikk, beregning av islast og dimensjonerende vindhastighet.

Lokalitetens lynintensitet skal vurderes, og det skal redegjøres for hvordan vindkraftverket er beskyttet mot lynskader.

Beregning av dimensjonerende laster og lastvirkning samt dimensjonering av tårn, rotor og fundament skal utføres i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale). NVE kan kreve dokumentasjon av beregningene.

Det skal utarbeides et inspeksjonsprogram for vindkraftverket som skal forelegges NVE. Inspeksjonsprogrammets formål skal være å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke konstruksjonens sikkerhet over tid. NVE kan kreve tilleggsopplysninger av teknisk/økonomisk art.

7. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Konsesjonær skal foreta produksjonsregistreringer og vindmålinger ved anlegget. Årsrapport med oppgave over produksjonsregistreringer, vindmålinger og spesielle hendelser ved anlegget skal sendes NVE til orientering senest innen 15. februar i det etterfølgende år. Ovennevnte skal gjøres etter nærmere bestemmelse fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vind- og produksjonsdata fra anlegget i hele konsesjonsperioden.

8. Nedleggelse

NVE kan stille krav om nedlegging, riving og istandsettelse av området, og garantistillelse for kostnadene forbundet med dette.

Konsesjonæren plikter innen idriftsettelse av anlegget, å oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av turbinen og istandsetting av området ved utløp av driftsperioden, jf. Energilovsforskriftens § 3-4 d.

9. Naturmangfold

Av hensyn til trekkende fugl og vårgytende sild skal anleggsarbeidet legges til perioden mellom 1. mai og 15. september.

10. Automatisk fredete kulturminner

Konsesjonæren plikter å ta kontakt med de aktuelle kulturminnemyndighetene i god tid før anleggsarbeidet starter for å avklare forholdet til eventuelle automatisk fredete kulturminner. Undersøkelsesplikten i henhold til kulturminneloven § 9 skal være gjennomført før anleggsarbeid kan iverksettes.

11. Detaljplassering og aktsomhetssone

Konsesjonær skal etter gjennomføring av detaljerte bunnforholdsundersøkelser, utarbeide en detaljplan. Detaljplanen skal vise endelig utbyggingsløsning. Detaljplanen skal godkjennes av NVE og legges til grunn for utarbeidelse av miljø- og transportplan.

Konsesjonær skal avklare detaljplassering av vindturbinene med Kystverket Vest, Fiskeridirektoratet region sør, Sør-Norges Notfiskarlag, Fiskarlaget Vest og Karmøy fiskarlag. Dersom det ikke oppnås enighet mellom partene skal saken avklares av NVE.

Konsesjonær og Kystverket Vest skal fastsette en aktsomhetssone rundt anlegget. Før fastsettelsen skal Fiskarlaget Vest, Karmøy fiskarlag og Sør-Norges Notfiskarlag gis anledning til å uttale seg om den planlagte sonen.

Rutiner for gjennomføring av drift og vedlikehold av anleggene skal drøftes med Kystverket Vest og Karmsund Havnevesen. Rutinene skal forelegges NVE.

12. Luftfart

Konsesjonær plikter å innrapportere vindturbinenes posisjon og høyde til Statens kartverk for oppdatering av hinderdatabasen. Konsesjonær plikter også å kontakte selskaper som opererer i lave flyhøyder i området. Konsesjonær skal merke vindturbinene i samsvar med de til enhver tid gjeldende forskrifter om merking av luftfartshinder.

13. Norkring AS's bakkenett

Konsesjonær plikter å dekke kostnader ved tiltak for gjenoppretning i Norkring AS' bakkenett ved eventuelle forstyrrelser i mottakerforholdene. NVE kan kreve tredjepartsverifikasjon av eventuell tiltak.



Rune Flatby
avdelingsdirektør



Arne Olsen
seksjonssjef

Vedlagt – Oversiktskart

