

# Anleggskonsesjon

**I medhold av energiloven - lov av 29. juni 1990 nr. 50**

Meddelt:

**Haram Kraft AS**

Organisasjonsnummer: 985808546

---

Dato:

Varighet: 1.7.2038

Ref: NVE 200808130-6

---

Kommune: Haram

Fylke: Møre og Romsdal

---

I medhold av lov 29.6.1990 nr. 50 (energiloven) og fullmakt gitt av Olje- og energidepartementet 14.12.2001, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 13.12.2004, tilleggssøknad av 9.12.2005 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av 23.6.2008

## Haram Kraft AS

tillatelse til i Haram kommune i Møre og Romsdal å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- Et vindkraftverk på Haramsøy med en total installert effekt på inntil 66 MW. Vindkraftverket består av inntil 16 vindturbiner hver med installert effekt på inntil 4,5 MW, navhøyde inntil 90 meter og rotordiameter inntil 120 meter.
- Inntil 16 transformatorstasjoner i tilknytning til den enkelte vindturbin
- Følgende jordkabelanlegg mellom vindturbinene og transformatorstasjonen:
  - Ca. 2300 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x95 mm<sup>2</sup>
  - Ca. 1800 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x150 mm<sup>2</sup>
  - Ca. 2500 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x240 mm<sup>2</sup>
  - Ca. 4700 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x400 mm<sup>2</sup>
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige være som vist på vedlagte kart merket "Alternativ 3. Haram vindpark. Oversiktskart" datert juni 2008.

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. Konesjonens varighet

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 1.7.2038.

### 2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.7.2013.

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

Konesjonær plikter innen 6 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. Fjerning av vindturbin**

Konsesjonær plikter å fjerne vindturbin nr. 8 ved fjellet Mannen, jf. vedlagte kart.

### **4. Veitraséer og annen infrastruktur**

Vegtraséer og oppstillingsplasser skal legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veier og andre områder berørt av anleggsarbeidene, skal settes i stand ved planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget.

### **5. 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, hydrologiske forhold og lokalbefolkningens bruk av området. Anleggsplanen skal oversendes NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

### **6. Bruk av atkomstvei og internveier**

Atkomst og internveier skal stenges for allmenn motorisert ferdsel ved fjellet Varden. Bruk av og tilgjengelighet til veiene avklares mellom konsesjonær, lokale myndigheter og rettighetshaverne.

### **7. Transportplan**

Det skal utarbeides en transportplan for tiltaket, som skal beskrive hvordan transport skal foregå. En slik plan skal omtale hvordan natur- og samfunnsinteresser, herunder beboere og brukere, skal hensyntas. Planen skal oversendes NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

### **8. Detaljplan**

Dersom tiltakshaver, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker å endre turbinplasseringer og internveier, skal dette fremlegges i en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av tiltaket slik det er spesifisert i anleggskonsesjonen, skal også dette fremlegges i en detaljplan. Eventuell detaljplan skal utarbeides i nært samarbeid med de berørte kommunene og forelegges NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

### **9. Fargevalg, design og reklame**

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite. Merking av luftfartshinder skal fastsettes av NVE 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.

### **10. Vindmålinger og produksjonsregistreringer**

Konsesjonær plikter å 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 bestemmelser fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vinddata fra vindkraftverket i hele konsesjonsperioden.

### **11. 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.

## 12. Nedleggelse

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

Konsesjonæren plikter innen utgangen av det 12. driftsåret for vindkraftverket, å oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av turbinene og istandsetting av området ved utløp av driftsperioden, jf. Energilovsforskriftens § 3-4 d.

## 13. Før- og etterundersøkelser av vandrefalk

Konsesjonæren plikter om å gjennomføre før- og etterundersøkelser av hekkesuksessen til vandrefalk på Haramsøy og Flemsøy/Skuløy.

## 14. Ising og iskast

Konsesjonæren plikter å vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast i vindkraftverket. En slik vurdering skal oversendes NVE før vindkraftverket settes i drift. NVE kan stille ytterligere krav til tiltak dersom faren for ising og risikoen for iskast viser seg å være større enn antatt.

Konsesjonær plikter også å legge frem for NVE rutiner for varsling av iskast i perioder med fare for dette.

Agnar Aas  
vassdrags- og energidirektør

Rune Flatby  
avdelingsdirektør

## Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunkt underretningen er kommet fram til partene, jf forvaltningslovens kap VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes inn til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no).