



Norges  
vassdrags- og  
energidirektorat

# Anleggskonsesjon

Meddelt:

Haram Kraft AS

Organisasjonsnummer: 985 808 546

---

Dato: 07.02.2019.

Varighet: 31.12.2046

Ref.: 200708130-116

---

Kommune: Haram

Fylke: Møre og Romsdal

---

**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, jamfør 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. juni 2016, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til gjeldende konsesjon av 05.04.2018, søknad om endring av nettilknytningen av 20.08.18, søknad om bygging av kai av 13.09.18 og notatet «Bakgrunn for vedtak» av 25.01.19, tillatelse til Haram Kraft AS rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg og infrastruktur:**

- Haram vindkraftverk på Haramsøy med en total installert effekt på inntil 66 MW.
- Transformatorstasjon i tilknytning til hver enkelt vindturbin, jordkabel fra hver vindturbin til koblingsstasjon, nødvendig høyspennings apparatanlegg og internveier frem til hver enkelt turbin.
- Adkomstvei fra vindkraftverket til kaianlegg sør for Håneset.
- Et ca. 16 km langt 33 kV kabelanlegg fra Haram vindkraftverk til Alvestad transformatorstasjon bestående av;
  - En ca. 4,1 km lang jordkabel fra koblingsstasjon i vindkraftverket langs adkomstvei til kaianlegget sør for Håneset med spenning 33 kV.
  - En ca. 8 km lang sjøkabel fra kaianlegget til Haugvika med spenning 33 kV.
  - En ca. 3,9 km lang jordkabel fra Haugvika til Alvestad transformatorstasjon med spenning 33 kV.
- Kaianlegg sør for Håneset og avkjørsel fra fylkesvei 150.

**Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige være som vist på vedlagte kart merket «Haram vindkraftverk, Haram kommune». Planområdets reduksjon og vindturbinenes plassering skal videre beskrives i en detaljplan, jamfør vilkår nr. 10 i denne anleggskonsesjon. Nettilknytningen går fram av kart merket «Figur 1» og «Figur 2», og kaianlegget går fram av kart merket «Figur 3». Kartene er vedlagt denne konsesjonen.**

**Anleggskonsesjon meddelt Haram Kraft AS 25.01.2019, NVE-ref. 200708130-111, bortfaller herved.**

## Vilkår:

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

### 1. Konsesjonens varighet

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 31.12.2046.

### 2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

### 3. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 31.12.2021.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstilling, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstilling, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

### 4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

### 5. Endring av konsesjon

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

### 6. Tilbakekall 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.

### 7. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

## **8. Spesifikasjoner for elektriske anlegg**

Konsesjonær skal legge frem spesifikasjoner for de elektriske anleggene, herunder vindkraftverkets ytelse, transformatorenes ytelse og jord- og sjøkablens tverrsnitt, for NVE før anleggsstart.

## **9. Veitraseer og annen infrastruktur**

Veitraseer 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.

Haram Kraft AS må innhente tillatelse for sjøkabel fra sør for Håneset til Haugvika i medhold av havne- og farvannslova.

## **10. Detaljplan**

Konsesjonær skal legge frem en detaljplan som viser tiltakets endelige utforming. Dersom endringer av tiltaket medfører vesentlige endrede virkninger enn det som fremgår av konsekvensutredningen, skal dette vurderes i detaljplanen.

Detaljplanen skal godkjennes av NVE, og legges til grunn for miljø-, transport- og anleggsplanen, jf. Vilkår 11 i denne konsesjonen. Detaljplanen kan inngå som en del av miljø-, transport- og anleggsplanen, dersom dette vurderes som hensiktsmessig.

## **11. Miljø- transport- og anleggsplan**

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan som skal utarbeides av konsesjonær og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Haram Kraft AS skal utarbeide planen i kontakt med Haram kommune, grunneiere og andre rettighetshavere.

Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder hensyn til fuktige vegetasjonslommer, rødlistede plante- og fuglearter, automatisk fredete kulturminner og nødvannskilder. Haram Kraft AS skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

Konsesjonær har ansvaret for at planen følges, og den skal legges til grunn for utforming av kontrakter med hoved- og underentreprenører. Konsesjonær må utarbeide en prosjekttilpasset kontrollplan som beskriver rutiner for håndtering av avvik.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø-, transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer. NVE kan kreve undersøkelser av mulige virkninger for naturmangfold i driftsperioden.

Haram Kraft AS skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdet. Arbeidene skal være ferdig senest to år etter at anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

## **12. Drikkevann**

Konsesjonær skal innen anleggsarbeidet igangsettes utarbeide en oversikt over hvilke private drikkevannskilder som kan bli berørt av vindkraftverket med tilhørende infrastruktur. Nødvendige tiltak for å sikre drikkevannskildene og kvalitet på drikkevannet skal forelegges Mattilsynet til vurdering og inngå i detaljplan og miljø-, transport- og anleggsplanen.

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

Adkomst og internveier til vindkraftverket og avkjørsel til kaianlegget skal stenges for allmenn motorisert ferdsel. Bruk av og tilgjengelighet til vindkraftverket og kaianlegget, ut over konsesjonærs behov for å bygge og drive vindkraftverket, skal avklares mellom kommunen, konsesjonær og grunneiere.

## **14. 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.

## **15. 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.

## **16. Inspeksjonsprogram for sikker drift av anlegget**

Konsesjonær er ansvarlig for at anlegget er dimensjonert for sikker drift på den aktuelle lokaliteten.

NVE kan i særlige tilfeller kreve dokumentasjon på at anlegget er dimensjonert for sikker drift på lokaliteten, herunder hvilke dimensjonerende laster som er lagt til grunn. NVE kan også kreve dokumentasjon på at anlegget er bygget i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale).

Konsesjonær skal vurdere planområdets lynintensitet og sikre at vindkraftverket er beskyttet mot lynskader.

Konsesjonær skal utarbeide et inspeksjonsprogram for vindkraftverket innen ett år fra tiltaket er satt i drift. Inspeksjonsprogrammets formål er å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke konstruksjonens sikkerhet over tid. Konsesjonær er ansvarlig for at inspeksjonsprogrammet følges opp som del av anleggets drift- og vedlikeholdsrutiner og at programmet revideres etter behov. NVE kan kreve innsyn i anleggets inspeksjonsprogram.

## **17. Luftfart**

Konsesjonær skal merke vindturbinene i samsvar med de til enhver tid gjeldende forskrifter om merking av luftfartshinder.

Konsesjonær skal, i henhold til forskrift om rapportering og registrering av luftfartshinder, melde vindturbinene inn til Statens kartverk.

## **18. Støy**

Med mindre det finnes annet grunnlag, skal støynivået ved bygninger med støyfølsom bruk ikke overstige Lden 45 dBA. Dersom konsesjonær mener at bygninger med støynivå over Lden 45 dBA ikke har støyfølsom bruk, skal dette dokumenteres i detaljplanen.

## **19. Skyggekast**

Med mindre det finnes annet grunnlag, skal omfanget av skyggekast ved bygninger med skyggekastfølsom bruk ikke overstige åtte timer faktisk skyggekast pr år eller 30 minutter per dag. Konsesjonær skal i detaljplanen legge frem dokumentasjon om at kravet er oppfylt for alle bygninger som er utsatt for skyggekast.

## **20. Nedleggelse av anlegget**

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

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, jmf energilovforskriftens § 3-4 d.

## **21. Før- og etterundersøkelser av vandrefalk**

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

## **22. TV- og radiosignaler**

Dersom vindkraftverket medfører redusert kvalitet på radio- og TV-signaler for mottakere i nærområdet skal konsesjonæren i samråd med NTV AS iverksette nødvendige tiltak. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE innen anleggsstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

## **23. Kart over planområdet**

Konsesjonær skal i tilknytning til detaljplanleggingen av vindkraftverket oversende Shape/SOSIO-filer for endelige planområdet til NVE.

## **24. Ising og iskast**

Konsesjonæren skal vurdere omfanget av ising og risikoen for skade ved iskast/isnedfall i anlegget. Det skal settes opp fareskilt ved adkomstveier og eventuelle viktige skiløyper/turstier. Konsesjonæren skal vurdere behovet for ytterligere tiltak.

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

## 25. Miljøoppfølgingsprogram

Konsesjonæren plikter å gjennomføre et miljøoppfølgingsprogram for relevante grupper av fugl, og spesielt for sjøfugl. Programmet skal gjennomføres etter anerkjente prinsipper for før- og etterundersøkelser, for eksempel slik det er nedfelt i OSPAR-konvensjonen. Plan for oppfølgingsprogram skal oversendes og godkjennes av NVE i god tid før anleggsstart slik at nødvendige førundersøkelser kan gjennomføres. Dersom miljøoppfølgingsprogrammet avdekker negative virkninger kan NVE pålegge ytterligere undersøkelser knyttet til fugl og gjennomføring av avbøtende tiltak.

## 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](mailto:nve@nve.no).

Rune Flatby  
avdelingsdirektør

Arne Olsen  
seksjonssjef

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