

Middelthuns gate 29

Postboks 5091, Majorstua  
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95  
Telefaks: 22 95 90 00  
E-post: [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no)  
Internett: [www.nve.no](http://www.nve.no)

Org.nr.:  
NO 970 205 039 MVA  
Bankkonto:  
7694 05 08971

# Anleggskonsesjon

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

Meddelt:

**Kjøllefjord Vind AS**

Organisasjonsnummer: 990 564 884

Dato: 05.03.2007

Varighet: 10.10.2031

Ref: NVE 200701534-1 og 200605483

---

Kommune: Lebesby

Fylke: Finnmark

---

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 04.04.03, notatet *Bakgrunn for vedtak* av 27.08.03, Olje- og energidepartementets klagebehandling i brev av 17.3.05 og søknad av 20.12.06

## Kjøllefjord Vind AS

tillatelse til i Lebesby kommune i Finnmark fylke å drive følgende elektriske anlegg:

- *Ett vindkraftverk på Gartefjellet med total installert effekt på 39,1 MW. Vindkraftverket består av 17 vindturbiner á 2,3 MW.*
- *8-20 stk transformatorer, en i hver enkelt vindturbin med omsetning 0,69/22 kV.*
- *Gartefjellet transformatorstasjon med 1 stk transformator med ytelse 48 MVA og omsetning 66/22 kV og 1 stk stasjonstransformator med ytelse 50 kVA og omsetning 22/0,23 kV.*
- *Inntil 3-6 km 22 kV jordkabel internt i vindkraftverket fra vindturbinene langs veien til transformatorstasjon i vindkraftverket. Inntil 4,9 km med tverrsnitt TSLE 3x1x240 Al og inntil 1,2 km 3x1x95 Al.*
- *Inntil 5,9 km kraftoverføring fra Gartefjellet transformatorstasjon til Kjøllefjord transformatorstasjon. Kraftoverføringen skal utføres som 72,5 kV jordkabel med tverrsnitt TSLE 3x1x240 mm<sup>2</sup>.*
- *66 kV luftledning skal utføres med kreosotimpregnerte portalmaster med mørke traverser, og skal ha tverrsnitt 3x240 FeAl. 72,5 kV jordkabel skal ha tverrsnitt TSLE 3x1x240 mm<sup>2</sup>.*
- *Nødvendig høyspennings apparatanlegg.*

Vindkraftverket med tilhørende kraftledning, jordkabel og veier (interne veier og adkomstvei) går fram av kart merket "Statkraft, Statens Kartverk/Tillatelse nr. 2001/553", vedlagt konsesjonsdokumentet.

Anleggskonsesjon meddelt Statkraft Development AS 07.09.2005 og tillatelse i form av brev av 22.09.2005 for endret løsning for 66 kV nettilknytning, bortfaller herved.

**For tillatelsen gjelder vilkårene i § 3-4 i forskrifter til energiloven, fastsatt ved Kronprinsregentens resolusjon 7.12.1990, samt følgende spesielle vilkår:**

### **1. Konsesjonens varighet**

Tillatelsen gjelder inntil 10.10.2031.

### **2. Veitrasé og annen infrastruktur**

Detaljutforming av atkomstvei skal utføres i samarbeid med Lebesby kommune og reindriftsnæringen. Det skal søkes å finne en trase som i størst mulig grad tar hensyn til reinens flytte- og trekkleier, og som også ivaretar konsesjonærens behov for tilgang til vindkraftverket. I tilfelle uenighet om trasevalget for atkomstveien, treffes avgjørelse av Norges vassdrags- og energidirektorat.

Veitraséer 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.

### **3. Jordkabel**

Kraftoverføringen fra Gartefjellet transformatorstasjon til Kjøllefjord transformatorstasjon skal legges som jordkabel under flyplassen.

### **4. Reindrift**

Konsesjonær skal under anleggsarbeidene og drift av anleggene ta hensyn til reindriftsnæringen ved blant annet å begrense aktiviteten i kalvingstida og den viktigste perioden om høsten.

Statkraft skal innen anleggsarbeidene begynner legge frem en oppdatert status vedrørende reinens adferd og arealbruk i området. Status skal baseres på gjennomført konsekvensutredning og driftsplan for reinbeitedistrikt 9.

Statkraft skal under bygging av anlegget sørge for at reinens adferd og arealbruk i området blir observert og vurdert. Nærmere opplegg for denne kartleggingen skal avklares av NVE, i samråd med Reindriftsforvaltningen. Kartleggingen skal finansieres av Statkraft og legges frem for NVE når anlegget settes i drift.

Statkraft skal legge frem, og bidra til finansieringen av, et forslag til eventuelle videre undersøkelser knyttet til reinens adferd og arealbruk generelt og et forslag til eventuelle videre undersøkelser av slik art i området for vindkraftverket på Gartefjellet. På bakgrunn av forslaget, vil NVE i samråd med Reindriftsforvaltningen ta stilling til hvor og hvordan videre undersøkelser skal gjennomføres og finansieres. Statkraft vil kunne pålegges å finansiere slike undersøkelser i driftsfasen.

### **5. Bruk av adkomstvei**

Atkomstveien skal holdes stengt med bom og kan bare brukes til anlegg, drift og vedlikehold av vindkraftverket og av reindriftsnæringen. Eventuell bruk av anleggsveien til andre formål forutsetter enighet mellom Lebesby kommune, konsesjonæren og reindriftsnæringen.

## **6. 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.

## **7. Vindmålinger og produksjonsregistreringer**

Det skal foretas 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.

## **8. 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 av Kjøllefjord vindkraftverk, å oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av turbinene og istandsetting av området ved utløp av driftsperioden, jf. Energilovsforskriften § 3-4 d.

## **9. Last- og dimensjoneringskriterier**

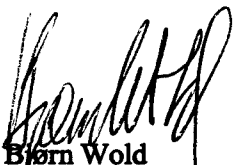
Vindkraftverket skal dimensjoneres for å kunne operere sikkert på den aktuelle lokaliteten. Vindmålinger som skal danne grunnlaget for beregning av dimensjonerende laster skal dokumenteres. Det skal redegjøres for målemetodikk, beregning av islast og dimensjonerende vindhastighet.

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 ihht 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.



Bjørn Wold  
andelingsdirektør



Arne Olsen  
seksjonssjef

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 gjennom NVE.