



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

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

Meddelt:

Solvind Prosjekt AS

Organisasjonsnummer: 990 898 847

Dato: 10 AUG 2012

Varighet: 01.07.2041

Ref: NVE 201106707-7

Kommune: Time

Fylke: Rogaland

I medhold av lov 29.6.1990 nr. 50 (energiloven) § 3-1 og myndighet delegert av Olje- og energidepartementet i brev av 14. september 2009, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 29.01.2010, notat bakgrunn for vedtak av 30.06.2010, søknad av 29.11.2011 og søknad av 09.08.2012

Solvind Prosjekt AS

tillatelse til i Time kommune i Rogaland fylke å bygge og drive Åsen 2 vindkraftverk med følgende elektriske anlegg:

- Ett vindkraftverk med en samlet installert effekt på inntil 1,6 MW. Vindkraftverket skal bestå av to vindturbiner hver med en installert effekt på inntil 0,8 MW.
- Én 22 kV transformator inne i hver av de to vindturbinene, med nødvendig høyspennings apparatanlegg.
- Ett ca 230 m langt jordkabelanlegg fra transformatorene inne i vindturbinene til Lyse Elnett AS sitt distribusjonsnett.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur går fram av kart merket "Situasjonskart Åsen II", vedlagt konsesjonsdokumentet.

Anleggskonsesjon meddelt Solvind Åsen AS 02.12.2011, ref. NVE 201106707-2, 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 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 01.07.2041.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen fem år etter endelig vedtak om anleggskonsesjon, dog ikke senere enn 01.07.2016.

Konsesjonær skal sende melding til systemansvarlig før anlegget er klart til å settes i drift eller før det gjøres endringer i eksisterende anlegg tilknyttet regional eller sentralnettet, jf. systemansvarsforskriften § 14. Meldingen skal inneholde opplysninger i henhold til gjeldende krav fra systemansvarlig.

Konsesjonær skal innen 6 måneder etter at anlegget er satt i drift, oversende NVE dokumentasjon som viser at anlegget er bygget i henhold til konsesjonen med fastsatte vilkår.

3. Detaljplan

Dersom konsesjonær, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker vesentlige endringer i turbinplasseringer og internveger, skal dette fremlegges i en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører vesentlige endringer av tiltaket slik det er spesifisert i anleggskonsesjonen, skal også dette fremlegges i en detaljplan. Eventuell detaljplan skal vise endelig utbyggingsløsning, herunder plassering av vindturbiner og atkomst- og internveger. Detaljplanen skal godkjennes av NVE, og legges til grunn for plan for miljø- og transportplan, jf. vilkår 4 under.

4. Miljø- og transportplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø- og transportplan som utarbeides av konsesjonær og godkjennes av NVE. Arbeider relatert til anlegget kan ikke settes i gang før miljø- og transportplanen er godkjent av NVE.

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 berørt kommune.

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- og transportplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonær skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene. Arbeidene skal være ferdig senest 2 år etter at anlegget eller deler av 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 konsesjonær.

5. Kulturminner og kulturmiljø

NVE legger til grunn at konsesjonær gjennomfører undersøkelser i henhold til kulturminneloven § 9, før anleggsarbeidet igangsettes.

6. Støy

Konsesjonær skal utarbeide forslag til tiltak som kan iverksettes for å redusere støyvirkningene for omkringliggende boliger som berøres av et støynivå over gjeldende retningslinjer fra Klima- og forurensningsdirektoratet.

7. Skyggekast

Konsesjonær skal sikre at faktisk skyggekast ikke overstiger den danske grenseverdien på ti timer faktisk skyggekast per år. NVE kan treffe vedtak om tiltak dersom boliger blir eksponert for skyggekastbelastning over den danske grenseverdien.

8. Ising/iskast

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

Konsesjonær skal utarbeide rutiner for varsling av iskast i perioder med fare for dette, og forelegge rutiner for NVE innen idriftsettelse av anlegget.

9. 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 bestemmelser fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vind- og produksjonsdata fra anlegget i hele konsesjonsperioden.

10. Last og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær skal dimensjonere anlegget for å kunne drifte sikkert på den aktuelle lokaliteten. Vindmålinger som skal danne grunnlaget for beregning av dimensjonerende laster skal dokumenteres av konsesjonær. I dokumentasjonen skal det redegjøres for målemetodikk, beregning av iskast og dimensjonerende vindhastighet.

Konsesjonær skal vurdere planområdets lynintensitet og redegjøre for hvordan anlegget er beskyttet mot lynskader.

Konsesjonær skal utføre beregning av dimensjonerende laster og lastvirkning, dimensjonering av tårn, rotor og fundament skal utføres i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale). NVE kan kreve at konsesjonær fremlegger dokumentasjon av beregningene.

Konsesjonær skal utarbeide et inspeksjonsprogram for anlegget. Inspeksjonsprogrammets formål skal være å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke anleggets sikkerhet over tid. NVE kan kreve tilleggsopplysninger av teknisk/økonomisk art. Inspeksjonsprogrammet skal forelegges NVE før anlegget settes i drift.

11. Fargevalg og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite eller lysegrå. Tårnet og maskinhuset skal ha matt overflate. Det skal ikke være firmamerker (skrift, logo, fargemerking osv) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

12. Luftfart

Konsesjonæren 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.

13. Oversendelse av kart

Konsesjonær skal oversende et kart som viser planområdet med yttergrenser, adkomstvei, internveger og gjeldende turbinplasseringer til NVE innen 01.10.2012.

14. Spesifikasjoner i de elektriske anleggene

Konsesjonær skal oversende detaljerte spesifikasjoner av de elektriske anleggene, herunder tverrsnitt, type kabel og omsetningsforhold i transformatorene til NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

15. Endringer i drifts- og eierforhold

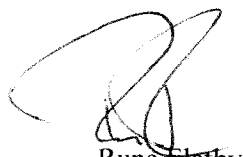
Ved endringer i drifts- og eierforhold av vindkraftverket med tilhørende transformatorstasjon og nettilknytning, skal dette forelegges NVE.

NVE vil vurdere om hele eller deler av tillatelsen skal overføres annen juridisk person.

16. Nedleggelse av anlegget.

Ved nedleggelse skal konsesjonær fjerne anlegget og tilbakeføre området til sin naturlige tilstand så langt dette er mulig, jf. energilovforskriften § 3-4 d.

Konsesjonær skal innen utgangen av det 12. driftsåret for anlegget, å oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av anlegget og tilbakeføring av området, jf. energilovforskriften § 3-4 d.



Rune Flatby
avdelingsdirektør



Arne Olsen
seksjonssjef

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.

Situasjonskart Asen II

- Eksisterende veier
- Nye veier/utbedringer
- Eksisterende møllepriel (dashed)
- Nye møllepriel
- Jordkabler/ Koblingsstasjon

250 m

