



Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

19. juni 2013

Deres referanse: NVE 200708130-51 ke/lhb

Søknad om endring i anleggskonsesjon og utsettelse av frist for idriftsettelse for Haram vindkraftverk

Viser til Haram Krafts søknad av 4. juni 2012 og NVE's vedtak av 7. august 2012 om utsatt frist for idriftsettelse av Haram vindkraftverk til 31. desember 2014.

Anleggskonsesjonen gjelder inntil 16 vindkraftverk med installert effekt inntil 66 MW. Tafjord Kraftnett AS innehar konsesjon for den planlagte nettilknytningen; 132 kV produksjonsradial Haramsøy – Alvestad.

Anbudsprosessen for vindturbinene startet våren 2012. På grunn av dårlig datatilgjengelighet samt de høye vindhastighetene som ble registrert i målemasten under stormen Dagmar, ønsket ingen turbinleverandører å gi bindende tilbud for et tilstrekkelig antall turbiner. Kravet fra turbinleverandørene for å kunne gi bindende tilbud er en ubrutt måleserie med minst 1 års varighet og 95 % datatilgjengelighet. Haram Kraft AS vedtok derfor straks å revidere måleprogrammet under ny faglig ledelse med sikte på å etablere en måleserie med tilstrekkelig kvalitet i løpet av 2013. Nytt måleprogram startet i slutten av september 2012 og datatilgjengeligheten til dags dato er tilfredsstillende.

Selv om den nye måleserien resulterer i ønsket kvalitet, viser beregninger av ekstremvind at enkelte deler av planområdet ikke vil være tilgjengelig for IEC klasse 1 turbiner. Med bakgrunn i dette er det mest sannsynlig at Haram Kraft kan få bindende tilbud med de nødvendige garantier for et antall vindturbiner som tilsvarer en installert effekt på 24-33 MW.

Med hensyn til overføring av energien er det derfor ikke behov for 132 kV overføringsspenning. Teknisk og bedriftsøkonomisk er det en bedre løsning å nedskalere spenningen til 33 kV. For å redusere transformeringsbehovet vil det i tilfelle være optimalt med 33 kV internt kabelnett.

Haram Kraft AS søker derfor om endring i gjeldende anleggskonsesjon for jordkabelanlegget mellom vindturbinene på Haramsfjellet. 22 kV jordkabelanlegg erstattes med jordkabel med nominell spenning 33 kV av typen TLSF med tverrsnitt 1x240mm². En-linjeskjema som viser eksempel på 33 kV jordkabelanlegg og grensesnitt mot Tafjord Kraftnett er vedlagt.



Revidert vindanalyse basert på vinddata av tilstrekkelig kvalitet og varighet ventes å være på plass innen utgangen av 2013. Med grunnlag i ny vindanalyse vil det bli igangsatt anbudsprosess for innkjøp av turbiner og bygging av infrastruktur, med bindende avtaler og påfølgende investeringsbeslutning i løpet av 2014. Kritisk linje i prosjektet antas å være bygging av ny 33 kV nettløsning til Haramsøya. Gitt investeringsbeslutning i løpet av 2014 har Tafjord Kraftnett opplyst om at spenningssetting av vindparken kan påregnes høsten 2017.

Med bakgrunn i rådende tidsplan for prosjektet med tilhørende nettløsning, søkes det derfor om utsettelse av frist for idriftsettelse av vindkraftverket til 31.12.2017. Det søkes samtidig om endring i gjeldende anleggskonsesjon for jordkabelanlegget mellom vindturbinene på Haramsfjellet, hvor 22 kV jordkabelanlegg erstattes med jordkabel med nominell spenning 33 kV av typen TLSF med tverrsnitt 1x240mm².

Med vennlig hilsen
for Haram Kraft AS

A handwritten signature in blue ink that reads 'Kristin Ankile'.

Kristin Ankile
daglig leder
Tel. 950 48 875

Vedlegg: En-linjeskjema 33 kV jordkabelanlegg



Vedlegg: En-linjeskjema 33 kV jordkabelanlegg Haram vindkraftverk.

