

TrønderEnergi Kraft AS
Postboks 9481, Sluppen
7496 TRONDHEIM

Vår dato: 23.12.2015

Vår ref.: 201104677-16

Arkiv: 511

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandler:

Arne Olsen

22959227/aro@nve.no

TrønderEnergi Kraft AS – Harbaksfjellet vindkraftverk Vedtak om endring av installert effekt

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) viser til søknad fra Fosen Vind AS og TrønderEnergi av 30. november 2015 om endring av installert effekt i flere vindkraftverk på Fosen, herunder Harbaksfjellet vindkraftverk i Åfjord kommune. Det søkes om å endre installert effekt fra 90,75 til 108 MW. TrønderEnergi Kraft AS ble meddelt konsesjon for Harbaksfjellet vindkraftverk 8. september 2011. Konsesjonen ble opprinnelig meddelt Norsk Hydro ASA 23. november 2004, overført Norsk Hydro Produksjon 1.12.2005, og til Wind Power AS 16.06.2009.

Bakgrunnen for søknaden

I juni 2015 ble arbeidet med vindkraftverkene på Fosen og i Snillfjord stanset som følge av manglende lønnsomhet for helheten på 1000 MW installert effekt. I kjølvannet av denne beslutningen ble det lagt til grunn endrede forutsetninger for en ny økonomisk vurdering av totalprosjektet. For å styrke lønnsomheten ble det enighet mellom Statnett, Statkraft, TrønderEnergi, NTE og Agder Energi om at alle relevante vindkraftprosjekter med endelig konsesjon på Fosen/Snillfjordområdet skal vurderes samlet for å legge til rette for en optimal utforming av totalprosjektet på 1000 MW. Det ble også åpnet for at en større andel av totalprosjektet kunne realiseres på Fosen pga. bedre vindforhold der enn i Snillfjordområdet. Den optimaliserte løsningen som ligger til grunn for søknaden av 30. november avklarer at det nå er planlagt å bygge 250 MW i Snillfjordområdet og 750 MW på Fosen. Denne utbyggingsløsningen omfatter Roan, Storheia, Kvenndalsfjellet og Harbaksfjellet vindkraftverk på Fosen og Geitfjellet og Hitra II vindkraftverk i Snillfjordområdet. Harbaksfjellet vindkraftverk i Åfjord kommune er nå omfattet av Fosen Vind sitt totalprosjekt på 1000 MW og Remmafjellet vindkraftverk i Snillfjord utgår. Den opprinnelige utbyggingsløsningen for totalprosjektet la til grunn 400 MW i Snillfjordområdet og 600 MW på Fosen.

Hovedkontor

Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge

Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord

Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør

Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest

Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst

Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Nærmere om økt installert effekt i Harbaksfjellet vindkraftverk

Den omsøkte endringen medfører økt installert effekt på 17,25 MW og tre færre turbiner sammenlignet med eksempellayout i endelig konsesjon for Harbaksfjellet vindkraftverk. Konsesjonen ble opprinnelig meddelt Norsk Hydro ASA 23. november 2004, og ble ikke påklaget.

I miljørapporten fra Multiconsult som er vedlagt søknaden av 30. november 2015 er virkningene av den optimaliserte løsningen for Harbaksfjellet vindkraftverk vurdert.

NVEs saksbehandling

Med bakgrunn i ovenstående ble søknaden sendt på høring til: *Advokatfirmaet Brønner & Co DA v/ advokat Geir Haugen, Dalan Advokatfirma DA v/ Thomas Hjermann, Fosen/Fovsen Njaarke Reinbeitedistrikt-Reinbeitedistrikt nr. 6, Nord Trøndelag, Fosen/Fovsen Njaarke Reinbeitedistrikt-Reinbeitedistrikt nr. 6, Nord Trøndelag v/ Leif Arne Jåma, Fosen Naturvernforening, Fylkesmannen i Sør-Trøndelag, Sør-Trøndelag Fylkeskommune, Bjugn kommune, Roan kommune og Åfjord kommune.*

Høringsfristen ble fastsatt til 21. desember 2015.

NVE har samlet mottatt fire høringsuttalelser til søknaden om effektendringer i de Fosen-prosjektene som inngår i totalprosjektet. I det følgende er det kun sammenfattet merknader som er knyttet til søknaden for effektendring i Harbaksfjellet vindkraftverk.

Åfjord kommune formidler i mail av 16. desember 2015 at vindkraftverkene som er meddelt endelig konsesjon i Åfjord kommune vil medføre middels til store virkninger for flere av de fagtema som er omhandlet i miljørapporten. Det minnes om at kommunestyret med stort flertall har gått inn for de tre prosjektene i kommunen. Det understrekes videre at når utbyggingen settes i gang er det av liten betydning om det blir begrensede endringer i antall turbiner fordi at terrenginngrep, miljøvirkninger og visuelle endringer uansett blir store. For Harbaksfjellet vindkraftverk poengteres det at endringen kan få en liten negativ virkning for skyggekast/refleksblink.

NVEs vurdering

Statkraft AS er utviklingsaktør for totalprosjektet på Fosen /Snillfjordområdet og er nå i prosjekteringsfasen for Harbaksfjellet vindkraftverk. Detaljprosjekteringen igangsettes normalt først når endelig konsesjon foreligger, og etter at det er gjennomført et omfattende vindmåleprogram i planområdet og turbintype er valgt. Detaljplanleggingen vil alltid medføre endringer i utformingen av vindkraftverk sammenliknet med eksempelløsningen som ligger til grunn for meddelt konsesjon. I noen tilfeller vil dette være konsesjonspliktige endringer knyttet til for eksempel vesentlig endret installert effekt eller at planområdet må utvides. Dersom detaljplanleggingen ikke utløser konsesjonspliktige endringer skal virkningene fremgå av en detaljplan som skal utarbeides i medhold av vilkår fastsatt i konsesjonen. NVE behandler endringen av effekt for Harbaksfjellet vindkraftverk som et konsesjonspliktig tiltak fordi installert effekt skal økes ut over det som er fastsatt i den endelige konsesjonen.

Konsesjonen for Harbaksfjellet ble meddelt for et definert planområde. For å sikre at vindkraftverket får en optimal utforming og produksjon er det, som nevnt over, fastsatt vilkår i konsesjonen om utarbeidelse av en detaljplan som skal godkjennes av NVE. Vår vurdering er at kravet om detaljplan er et uttrykk for at antall turbiner og detaljert plassering av turbiner og internveier kan endres sammenlignet med eksempelløsningene som lå til grunn for søknaden med gjennomførte utredninger og den endelige konsesjonen. Dette gir en fleksibilitet som er avgjørende for at konsesjonær kan utnytte teknologiutviklingen og konkurransesituasjonen i leverandørmarkedet. Når det gjelder antall

turbiner et prosjekt skal bygges ut med for en gitt samlet installert effekt, har de senere år vist at dette ikke er mulig å angi eksakt på søknadstidspunktet eller når endelig konsesjon foreligger. For eksempel var det hovedsakelig turbiner på 2,0- 2,5 MW som ble installert i perioden 2005 – 2012. Turbiner med installert effekt på 3,3- 3,6 MW synes mest sannsynlig for de prosjektene som det nå er aktuelt å realisere. For Harbaksfjellet vindkraftverk er det lagt til grunn 30 stk. turbiner på 3,6 MW med en samlet effektinstallasjon på 108 MW. Dette representerer en økning på 17,25 MW og tre færre turbiner sammenlignet med endelig konsesjon. Dersom status mht. teknologiutvikling hadde vært en annen kunne potensielt totalt antall turbiner blitt vesentlig større enn den endringen som nå er omsøkt for Harbaksfjellet vindkraftverk selv om installert effekt hadde vært som meddelt i den opprinnelige konsesjonen i 2004 (90,75 MW). Etter NVEs vurdering er det avgjørende at konsesjonærer har tilstrekkelig fleksibilitet som muliggjør at teknologistatus på tidspunkt for investeringsbeslutning kan legges til grunn.

Åfjord kommune sin merknad om at endringen kan få en liten negativ virkning mht. skyggekast/refleksblink forutsetter NVE at avklares som en del av detaljplanen og MTA.

I miljørapporten fra Multiconsult som er vedlagt søknaden av 30.november 2015 fremgår det at den optimaliserte løsningen for Harbaksfjellet vindkraftverk medfører et noe redusert arealinngrep. NVE kan slutte seg til miljørapporten fra Multiconsult sin vurdering om at økt installert effekt på Harbaksfjellet ikke vil medføre vesentlige endringer for noen av virkningstemaene.

I medhold av energiloven § 3-1 gir NVE, under henvisning til søknad av 30. november 2015, TrønderEnergi Kraft AS tillatelse til å endre installert effekt i Harbaksfjellet vindkraftverk fra 90,75 til 108 MW, jf. konsesjon meddelt TrønderEnergi Kraft AS 8. september 2011. Detaljert utforming av vindkraftverket forutsettes fremmet i detalj- og miljø-, transport- og anleggsplanen, jf. vilkår nr. 6 og 7 i konsesjonen. NVE har samtidig truffet vedtak om konsesjon for endringer i effektinstallasjonen i Kvenndalsfjellet, Roan og Storheia vindkraftverk

NVE har i vedtaket lagt vekt på at den nye optimaliserte utbyggingsløsningen som er lagt til grunn for totalprosjektet, kan medføre økt produksjon, mindre inngrep i Snillfjordområdet og en mer kostnadseffektiv utbygging av vindkraftverkene. For å sikre at denne løsningen styrker samfunnsøkonomien i totalprosjektet har NVE vektlagt at det er nødvendig å øke installert effekt i Harbaksfjellet vindkraftverk for å optimalisere utformingen av dette prosjektet. NVE har også vektlagt at miljøvirkningene i vid forstand ikke vil endres sammenlignet med eksempellayout i søknaden og den endelige konsesjonen, og at de samlede virkningene for reindriftsgruppe nord på Fosen kan medføre en liten positiv effekt av de endringene som i dag er vedtatt for Kvenndalsfjellet, Harbaksfjellet og Roan vindkraftverk.

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen 3 uker fra det tidspunkt underretningen har kommet frem til partene, jf. forvaltningsloven. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE.

Med hilsen

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Arne Olsen
seksjonssjef

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



Kopi:

Olje- og energidepartementet

Advokatfirmaet Brønner & Co DA v/ advokat Geir Haugen,

Dalan Advokatfirma DA v/ Thomas Hjermann

Fosen/Fovsen Njaarke Reinbeitedistrikt-Reinbeitedistrikt nr. 6, Nord Trøndelag

Fosen/Fovsen Njaarke Reinbeitedistrikt-Reinbeitedistrikt nr. 6, Nord Trøndelag v/ Leif Arne Jåma,

Fosen Naturvernforening,

Fylkesmannen i Sør-Trøndelag

Sør-Trøndelag Fylkeskommune

Bjugn kommune

Roan kommune

Åfjord kommune.