

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Att: Anne Karine Herland

DERES BREV:
16.6.2015

DERES REF:
200905410-16

VÅR REF:
2014-TRT-0056 TRT/ 631

DATO:
10.07.2015

Høringsuttalelse til revisjonsdokument for Svorka kraftverk i Surnadal kommune, Møre og Romsdal

Viser til ovenfor nevnte høring. Istad Nett uttaler seg som utredningsansvarlig for regionalnettet i Møre og Romsdal, og begrenser vår uttalelse til forhold som gjelder utnyttelse og utvikling av regionalnettet. Vi kan ikke se at en eventuell endring av vilkårene i reguleringskonsesjonen for Svorka kraftverk vil få noen avgjørende betydning i denne sammenheng.

Vi vil likevel nevne følgende forhold:

Ved feil eller revisjon på 132/66 kV transformator i Ranese, kan produksjonen ved Svorka kraftverk på sikt bli sentral for å unngå nettmessige utfordringer ved bruk av alternativ forsyningsvei, som primært er via 132/22 kV transformator i Nordheim på 45 MVA (også visse muligheter via Rensvik). Dette gjelder både ved tunglast samtidig med lav produksjon ved uregulerte kraftverk (nødvendig med en viss minimumsproduksjon pga. spenningsforhold) og ved lettlast samtidig med høy produksjon ved uregulerte kraftverk (restriksjoner på hvor høy produksjonen kan være pga. flaskehals ut av området). Forholdene er håndterbare i dag med maksimal last på ca. 30 MW og installert produksjonskapasitet på 47 MW i 66 kV nettet mellom Ranese og Nordheim (som Svorka kraftverk er tilknyttet), men kan bli mer utfordrende med mulig framtidig lastøkning og utbygging av ny småkraft i området. Det er foreløpig søkt om og gitt konsesjon til hhv. 6,4 og 13,2 MW ny produksjon. Ved mulig framtidig sanering av 132 kV Ranese-Aura, vil nevnte bruk av alternativ forsyningsvei også bli nødvendig ved feil eller revisjon på 132 kV Trollheim-Ranese.

Det er i høringsunderlaget nevnt et aggregat nr. 2 ved Svorka kraftverk. Dersom et eventuelt aggregat nr. 2 skal tilknyttes 22 kV nettet, vil dette kunne få betydning for valg av ytelse for en planlagt transformator mellom 66 og 22 kV i Svorka, som skal erstatte dagens transformator mellom 9 kV (generatorspenning for kraftverket) og 22 kV. Dersom et eventuelt aggregat nr. 2, i tillegg til å håndtere minstevannsføring, også vil bli utnyttet samtidig med aggregat 1, vil dette også innebære en økning i maksimal effekt ved Svorka kraftverk, som sammen med annen aktuell produksjon kan gi nettbegrensinger i nærliggende regional- og sentralnett.

Med vennlig hilsen
ISTAD NETT AS



Tor Rolv Time
Senioringeniør

ET SELSKAP I ISTAD KONSERNET