

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO
Att: Anne Johanne Rognstad

Deres dato:
28.2.2017

Deres ref.
201305202-8

Vår ref.
2016-IN-057-14

Dato
01.01.2016

Høringsuttalelse til søknad om tillatelse til Sandåa kraftverk i Halså kommune

Viser til deres brev datert 28.2.2017 vedrørende søknad om tillatelse til bygging av Sandåa kraftverk i Halså kommune med installer effekt på 5,2 MW. Istad Nett uttaler seg som utredningsansvarlig for regionalnettet i Møre og Romsdal.

66/22 kV transformering i Liabø

Det omsøkte kraftverket vil mate inn i 22 kV nettet under Liabø transformatorstasjon. Transformatoren i Liabø er på 15 MVA, og har med dagens produksjonskapasitet i underliggende 22 kV nett (ca. 7,5 MW) ca. 8 MW ledig innmatingskapasitet (lettlast, $\cos\phi = 0,9$). Dersom kraftverkene som allerede har fått konsesjon (totalt 5,1 MW), bygges må transformatoren i Liabø trolig oppgraderes for å gi plass til de konsesjonssøkte kraftverkene Sandåa og Storelva.

66 kV nettet Liabø-Svorka-Ranes

Liabø transformatorstasjon ligger normalt under 132/66 kV transformering i Ranes pga. deling i 66 kV nettet mellom Liabø og Nordheim. Maksimalt overføringsbehov i 66 kV nettet mot Ranes med dagens produksjonskapasitet og delingspunkt er på ca. 35 MW, mens overføringskapasiteten er på ca. 50 MW ved 20°C (ca. 33 MW for begrensende endepunktkomponent i Svorka). Med de kraftverkene som har søkt og fått konsesjon under Liabø og Svorka øker overføringsbehovet med 14,6 MW, og overføringskapasiteten vil bli fullt utnyttet. Begrensende endepunktkomponent må byttes.

66/132 transformering i Ranes

Maksimalt opptransformeringsbehov på 132/66 kV transformatoren Ranes (merkeytelse 50 MVA) med dagen produksjonskapasitet og delingspunkt er på ca. 39 MW. Transformatorytelsen kan dermed bli noe knapp i forhold til de kraftverkene som har søkt og fått konsesjon under Ranes (totalt ca. 14,5 MW). Et mulig tiltak vil være å endre delingspunkt, slik at Liabø legges mot Nordheim med 132/66 kV transformator på 45 MVA. Dette vil imidlertid kunne svekke driftssikkerheten noe ved tunglast med lav produksjon.

Overliggende 132 kV nett

Overføringskapasiteten i 132 kV nettet i området er i kortere perioder av året fullt utnyttet med dagens overføringsbehov. Det er særlig 132 kV sentralnettsledningen Trollheim-Ranes-Aura som er begrensende, men også til en viss grad 132 kV forbindelsen Nordheim-Kristiansund (NEAS). Statnett oppgir i brev til de utredningsansvarlige datert 2.3.2016 (Statnetts referanse 16/00316-1) at spesialreguleringskostnadene for å unngå overlast på disse forbindelsene i perioden okt. 2012 til februar 2016 til sammen har vært på ca.

2,5 MNOK. Begrensingene framgår også av varighetskurver for overføringen på 132 kV Ranese-Aura i figur 4.22 side 39 i regional kraftsystemutredning for Møre og Romsdal 2016.

Planene for ny produksjon i området er betydelig redusert det siste 1 ½ året ved at bl.a. konsesjonssøkte aggregat 2 ved Trollheim kraftverk på 50 MW, forhåndsmeldte Vindøla kraftverk på 24 MW og konsesjonsgitte Haugøya testturbin på 8 MW (Smøla) er blitt skrinlagt. Gjenværende produksjonsplaner under Ranese og Trollheim utgjør nå ca. 26 MW (ellers kun ca. 1,5 MW i NEAS sitt nett). I tillegg vil det begrensende nettet pålastes av planlagt/vedtatt vindkraftutbygging i Sør-Trøndelag og avlastes av planlagt utvidelse ved Holla metall på ca. 30 MW. Det pågår nå utredninger for å avklare behov for tiltak i det nærliggende sentralnettet som følge av bl.a. ny produksjonsinnmating.

Nærmeste stasjon	Eksisterende [MW]	Aktuell ny [MW]				Total
		Konsesjon gitt	Konsesjon søkt	Forhåndsmeldt	Øvrig	
Liabø	7.3	5.1	7.0	0.0	0.0	12.0
Svorka	30.2	2.1	0.0	0.0	0.5	2.6
Surnadal	0.0	0.4	0.0	0.0	3.1	3.5
Trollheim	152.2	3.9	3.7	0.0	0.0	7.6
Total Ranese	37.5	7.5	7.0	0.0	3.6	18.1
Ranese + Trollheim	189.6	11.4	10.7	0.0	3.6	25.7

22 kV nettet

Vi overlater det til distribusjonsnettseier å uttale seg om begrensinger og behov for tiltak i distribusjonsnettet. Vi er kjent med at elektrisk avstand i 22 kV nettet fra Liabø transformatorstasjon og tilknytningspunkt for Sandåa på ca. 21 km, og at planlagte kraftverk vil medføre en betydelig økning i tap + investeringskostnader. I 2012 ble sum av nærverdi marginaltapskostnader (inkl. regionalnett) og anleggsbidrag for Sandåa estimert til i størrelsesorden 1,4 kr/kWh middelproduksjon (merk at en del forutsetninger har blitt endret siden denne beregningen ble foretatt).

Med vennlig hilsen
ISTAD NETT AS

Tor Rolv Time
Senioringeniør

Kopi til:
Svorka Energi v/ Ivar Vikan (iv@svorka.no)
Statnett SF v/ Sonja Dransfeld (sonja.dransfeld@statnett.no)