

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Att: Henrik Langbråten

DERES BREV:
6.1.2016

DERES REF:
200803356-16

VÅR REF:
2014-TRT-0056 TRT/ 631

DATO:
18.03.2016

Høringsuttalelse - 4 småkraftsøknader og nettanlegg i Stranda kommune

Viser til høringsbrev datert 6.1.2015 vedrørende søknader om fire småkraftverk og regionalnettstiltak for å tilknytte kraftverkene. Istad Nett uttaler seg som utredningsansvarlig for regionalnettet i Møre og Romsdal, og uttalelsen er begrenset til forhold som berører i regionalnettet.

De omsøkte kraftverkene, med samlet effektinstallasjon på 13,2 MW, er planlagt tilknyttet 22 kV nettet i Hellesylt-/Sunnylvsområdet, som er tilknyttet regionalnettet i Tomasgard transformatorstasjon i Sogn og Fjordane. Eksisterende produksjonskapasitet i området 17,1 MW og uttaket er begrenset til ca. 3 MW ved maksimallast.

Dagens 22 kV nett mellom Hellesylt og Tomasgard er fullt utnyttet, og det er utfordrende spenningsforhold og høye tap i nettet. Transformatoren (66/22 kV) i Tomasgard er også fullt utnyttet. Vi anser den omsøkte nettløsningen å være den gunstigste av de som er vurdert for å tilknytte omsøkt ny produksjon, jf. omtale i regional kraftsystemutredning. Kostnadene er likevel relativt høye, og NVE bør vurdere om disse kan forsvares ut fra samfunnsnyttene ved nye kraftverk og øvrige nyttevirksomheter, særlig dersom faktisk produksjonsutbygging blir mindre omfattende enn omsøkt.

Videre fra Tomasgard er det 66 kV ledning til Leivdal med 132/66 kV transformering (alt i Sogn og Fjordane). Deler av ledningen er begrensende, og dette påvirker fleksibiliteten mht. delingspunkt i 66 kV nettet. SFE vurderer reinvestering av begrensende seksjon. Transformatoren i Leivdal er kortvarig nær full utnyttelse (produksjonsoverskudd) med dagens produksjonskapasitet, og tiltak kan bli nødvendig som følge av ny produksjon under Tomasgard sammen med annen produksjonsutbygging i nettet under Leivdal transformatorstasjon. Det er utredningsansvarlig for regionalnettet i Sogn og Fjordane og søker av nettiltaket i denne høringen SFE som har førstehånds kjennskap til disse forholdene. Vi er imidlertid kjent med at Mørenett har satt i gang arbeidet med tiltak i Åmela (i Møre og Romsdal) for å kunne dele samleskinnen på 66 kV nivå, slik at en del av produksjonsoverskuddet kan overføres til 132/66 kV transformatoren i Bryggja med noe ledig kapasitet.

Ved utfall av 132 kV ledningen Sykkylven-Stranda, er det begrenset reserve til forsyningen av 22 kV nettet under Stranda transformatorstasjon. Det er en gjennomgående 22 kV forbindelse fra Tomasgard transformatorstasjon til Stranda transformatorstasjon, men reserven via denne forbindelsen er ubetydelig pga. svært stor avstand (ca. 47 km). En ny transformatorstasjon ved Hellesylt vil korte ned

ET SELSKAP I ISTAD KONSERNET

avstanden til Stranda transformatorstasjon, og dette vil muligens kunne gi en begrenset økning av reserven (avstanden er fortsatt stor, ca. 29 km). Bidraget er foreløpig ikke kvantifisert pga. manglende tilgang til nettmodell for distribusjonsnettet. Vi er imidlertid kjent med at Mørenett nå jobber med å få gjennomført beregninger, og informasjon om dette vil muligens bli sendt i en egen høringsuttalelse fra Mørenett.

Etter idriftsettelse av 420 kV ledningen Ørskog-Ørsta-Ålfoten, er det ikke begrensninger i sentralnettet for innmatingen fra de omsøkte kraftverkene.

Vi regner med at områdekonsesjonærer uttaler seg om forhold som gjelder distribusjonsnettet.

Med vennlig hilsen
ISTAD NETT AS



Tor Rolv Time
Senioringeniør