

201002785-17 KSK/ERO

201102887-

201301554-

201205727-

201401196-

Norges vassdrags- og energidirektorat

Postboks 5091 Majorstua

0301 OSLO

Norge

201401245-



312

POSTADRESSE:
Statkraft Energi AS
Postboks 200 Lilleaker
0216 OSLO

BESØKSADRESSE:
Fykan
8160 GLOMFJORD

TLF:
+47 24 06 70 00

FAX:
+47 24 06 70 01

INTERNETT:
www.statkraft.no

E-POST:
post@statkraft.com

DERES REF./DATO:
/

VAR REF.:
201500174-3

STED/DATO:
Glomfjord, 01.07.2015

HØRING PÅ 6 SMÅKRAFTVERK – KRAFTPAKKE TYDAL / SELBU. MERKNAD FRA STATKRAFT ENERGI AS.

Viser til NVEs høringsbrev datert 30.5.2015 om planer for bygging av Møaa-, Løddølja-, Lauva-, Styttåa-, Råna- og Mølnåakraftverk.

Statkraft Energi AS ønsker å gi noen kommentarer til planene slik de foreligger.

Generelt er vi positive til planer om ny fornybar energi og klimavennlig energiproduksjon. Felles for alle planene som er ute på høring er at de ligger innenfor nedbørsfeltet til Nea/Nidelva vassdraget. Statkraft har konsesjon til regulering og drift av en rekke kraftverk i vassdraget. Vi ønsker derfor å kommentere der planene berører våre interesser eller det ansvar vi har for miljøforhold i vassdraget pålagt gjennom konsesjonsvilkårene.

Kraftstasjonene

Statkraft gjennomfører kontinuerlig en rekke fiske- og biotoptiltak, med tilhørende og planer i vassdraget. Vi forutsetter at de omsøkte planene ikke får negative konsekvenser for dette arbeidet.

Vi nevner spesielt at det omsøkte Mølnåa kraftverk berører ca 370 m av en elvestrekning i Mølnåa som er viktig for storørreten. Det blir fraført vann på 160 m av denne strekningen. Mølnåa er ei stri elv som er ugunstig for ørekyten, og desto mer gunstig for ørret som her har et viktig konkurransefortrinn.

Utbygginga i Løddølja ønsker vi å kommentere spesielt, da denne ligger i et vassdrag som er regulert i eksisterende overføring av Løddølja og tapping fra Finnkoisjøen. De omsøkte planene vil fjerne grunnlaget for framtidig utviding og opprusting av reguleringsanleggene. Planer for overføring av vann fra Løddølja til Essandsjøen er utarbeidet av Statkraft, men disse er skrinlagt. Vi vil likevel påpeke at Statkraft sitt alternativ vil gi betydelig mer kraft (50 GWh kontra 15 GWh), mindre naturinngrep ved tunnel i stedet for 2,2 km med nedgravd rørgate, og god utnytting av kraftressursene ved lagring i stort magasin. Vårt alternativ ville også produsert i eksisterende kraftstasjoner og vil kreve mindre nettinvesteringer. Vi ser og store driftsmessige problemer med annen produksjon inn i en eksisterende reguleringsstreng.

Forhold rundt nettsituasjonen

Trondheim Elektrisitetsverk ga i sin tid tillatelse til å forsyne Tydal direkte fra Nea Kraftverk. Dette avtaleforholdet står nå mellom Statkraft og Trønder Energi Nett. I Nea Transformatorstasjon eier Trønder Energi Nett en 10 MVA transformator som forsyner Tydal med kraft (T5). T5 transformerer 10 kV generatorspenning til 22 kV distribusjonsnettspenning. Statkraft har i sin konsesjon akseptert uttak over denne transformatoren, men det er ikke ønskelig med innmating inn i Nea Kraftverk over 10 kV. I dag er allerede Seteråa Kraft (0,98 MW) tilknyttet dette nettet i Tydal. Om kort tid vil Væla Kraftverk (0,91 MW) være i drift, samt at Grøna Kraftverk har konsesjon på 2,9 MW. Dersom også Møåa blir bygd ut, vil også kraftflyten fra denne gå samme vei inn i Nea Kraftverk.

Når det gjelder Småkraftverkene Løddølja, Lauva og Styttåa er det fra utbyggerne ønskelig med tilkobling på Statkraft sin 22 kV linje fra Nea transformatorstasjon til Finnkoi. Ny kraft kan imidlertid først tas inn på dette nettet når linja er bygd om. Det er naturlig at Trønder Energi Nett overtar eierskap til dette 22 kV nettet i forbindelse med ombyggingen. 22 kV nettet må forsterkes helt fra Nea transformatorstasjon og opp til småkraftverkene dersom disse vedtas bygget. I Nea transformator stasjon må denne kraften transformeres til 10 kV gjennom T6 (2MW) før den går ned til Nea Kraftstasjon i kabel og videre ut gjennom Transformator T1 der den opptransformeres til 420 kV. For at dette skal være mulig, må T6 erstattes med en større trafo samt at 10 kV kabler mellom Nea transformatorstasjon og Nea Kraftverk må erstattes med større tverrsnitt.

Som sagt så vil ikke Statkraft akseptere mer innmating av kraft inn på generatorspenning i Nea Kraftverk. Dette skyldes først og fremst begrensning i transformeringen opp fra 10 kV til 420 kV i T1. Denne 140 MVA transformatoren står foran to generatorer med samlet merkeytelse på 120 MVA. I Statkraft jobbes det med planer om å øke denne merkeytelsen på generatorene, det er grunnen til at transformatoren har en større ytelse enn samlet ytelse på generatorene. Forbruket i Tydal er relativt lavt når alle disse småkraftverkene har sin maksproduksjon, så lastflyten på 10 kV kablet mellom transformatorstasjonen og kraftstasjonen vil gå inn mot kraftstasjonen og dermed øke lasten gjennom transformator T1.

Ved planlagte revisjoner og utkoblinger på Statkrafts T1 i Nea, vil dette dessuten medføre at all småkraftproduksjon som er tilknyttet dette, også må stoppes. Statkraft har i dag minst en planlagt utkobling av denne trafoen pr. år pga revisjonsarbeid.

Oppsummert vil tilknytning av mer småkraft i området kunne utløse behov oppgraderinger og nybygging av transformatorer, linjer og kabler. Nettet er sammensatt og Statkraft ville foretrukket at det blir utarbeidet en nettutviklingsplan for dette området som grunnlag for de vurderinger som må gjøres.

Er det behov for diskusjon eller utfyllende opplysninger ber vi Dem ta kontakt med produksjonssjef for Statkraft Energi AS, Region Midt-Norge; Kåre Hønsi tlf. 91 17 32 19.

Med vennlig hilsen
for Statkraft Energi AS



Tormod Kristiansen
Fagleder



Svein-Arne Normann
Saksbehandler