

NVE

Postboks 5091,
Majorstua,
0301 Oslo

Att.: 201601604

www.e-co.no

Dato: 25. januar 2017

Vår ref.: Forretningsutvikling/HKH/-0 Side 1 av 2

Høringsuttalelse – utvidelse av Ustekveikja kraftverk

Vi viser til melding for utvidelse av Ustekveikja kraftverk datert september 2016.

Med bakgrunn i at E-CO Energi (E-CO) er medlem av Foreningen til Hallingdalsvassdragets Regulering (FHR), innehar ansvaret som vassdragsteknisk ansvarlig (VTA) for Uster-reguleringen og er medeier i Usta og Nes kraftverker, ønsker E-CO å avgi høringsuttalelse til meldingen. Vi har følgende råd til NVE om å vurdere utredningsomfanget:

Til pkt. 9.2 om Erosjon

Midtjords i magasin Bergsmulfjorden/Nygårdsvatn er det en terskel bestående av løsmasser/grusavsetning med et elveløp gjennom. Vi er usikker på hvilket kjøremønster kraftverket vil ha i de perioder hvor Bergsmulfjorden/Nygårdsvatn er nedtappet (typisk perioden november til mai), og hvor det kan oppstå vannstandsforskjell ved terskelen i fjorden. Ved varierende kjøring av Ustekveikja kraftverk i denne perioden vil det kunne oppstå økt erosjon i elveløpet over terskelen. En problemstilling i dette området er også konsekvenser for islegging og forholdet til 3. person. Dersom ikke kjøringen i Ustekveikja endres, er det ikke nødvendig å utrede temaet. Vi anbefaler at dette vurderes som utredningstema, jf. kapittel 11.5.

Til pkt. 11.3 om Hydrologi mv

E-CO er usikker på om en produksjonsøkning på 3-8 GWh/år i nedstrøms kraftverk er riktig, jf. kap. 5.2.4 om Produksjon. For det første vil store deler av innvunnet vann i Ustekveikja, som i dag er flomtap, ikke være flomtap for nedstrøms kraftverk (pga bufferkapasitet i Ustemagasinene). For det andre er det usikkert i hvilken grad en forflytning av vannvolum på 6,5 Mm³ fra sommer- til vinterproduksjon er produserbar i nedstrøms kraftverk, da man år om annet ikke klarer å tappe Ustevatn ned til LRV. E-CO planlegger økt slukeevne for Usta kraftverk (brev til NVE 20.6.2016) fra 40 til 45 m³/s. Tiltakshaver bør utføre nye produksjonsberegninger for å vurdere hvilken nytte Usta kraftverk og nedstrøms kraftverk vil

ha av tiltaket i Tungevatn. E-CO kan bistå med forutsetninger for nye produksjonsberegninger.

Til pkt. 11.14 Samfunn

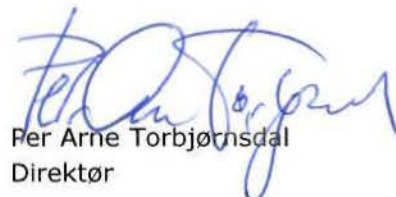
E-CO mener at tiltaket i Tungevatn i all hovedsak vil ha nytte for Ustekveikja kraftverk gjennom økt fallhøyde og redusert flomtap. Gevinstene vil i hovedsak komme gjennom optimalisering av produksjon og inntekter i sommersesongen. En justert utnyttelse av vannressursen i Tungevatn i sommersesongen vil ha liten nytte for nedstrøms kraftverk i sommersesongen. Det er et åpent spørsmål hvor stor nytten vil være for nedstrøms kraftverk i vintersesongen. Årsaken til det er vilkårene for og reguleringsreglementet for regulering, herunder Ustevatn hvor tappingen skal avsluttes innen 1. mars, mv. For å få utnyttet vannressursene i vassdraget for kraftproduksjon, må Finsevatn og Nygårdsvatn være tappet ned mot LRV i god tid før servinteren. For også å sikre hensynet til friluftinteressene, islegging og skigåing på vannene har det vært normal praksis å tappe ned disse magasinene i november, dvs. før tappingen av Ustevatn starter. Avhengig av tappestrategien i Tungevatn vil det være en begrenset del av vintersesongen som nedstrøms kraftverk vil ha nytte av tiltaket. Tungevatn er i dag en inntaksdam for Ustekveikja kraftverk med tillatelse etter vassdragsloven. Det planlegges ikke for tappeluker i dammen/vatnet, kun en betongdam med fast overløpsterskel. Utenom tilsigsvariasjonene vil alle vannstandsvariasjoner være en konsekvens av driften av kraftverket. Tungevatn kan også etter at tiltaket er gjennomført, defineres som en inntaksdam for Ustekveikja og ikke som er reguleringsmagasin i vassdraget. E-CO mener at tiltaket derfor kan gis i medhold av vannressursloven. Vi anbefaler at dette utredes i konsekvensutredningen.

Til pkt. 11.14 Samfunn

I kapittel 3 heter det at «Bedre lagringskapasitet vil redusere flomrisiko...». Hallingdalsvassdraget er utsatt for flomrisiko, selv om det er godt regulert. Ut fra meldingen vil Tungevatn øke med ca. 6,5 Mm³ til ca. 7,5 Mm³. I sommersesongen vil kun vannvolumet mellom kote 1107 og 1111 utnyttes. Tungevatn vil fylles meget raskt til HRV når smeltesesongen setter inn. Erfaringsmessig er faren for flom i Usteåne størst mot slutten av vårsmeltesesongen når Ustevatn og alle oppstrøms magasiner har nådd opp mot HRV, og fram mot vintersesongen. Siden Tungevatnets evne til å lagre vann er begrenset generelt, og ytterligere begrenset i den sesongen hvor flomrisikoen er størst, antar vi at tiltakets innvirkning på flomrisiko er marginal. Vi anbefaler at tiltakets betydning for flomrisiko og flomdemping utredes.

Med vennlig hilsen
E-CO Energi AS


Halvor Kr. Halvorsen
Fagsjef forretningsutvikling


Per Arne Torbjørnsdal
Direktør

Kopi: Glitre Energi Produksjon AS, Postboks 1602, 3007 Drammen v/Trygve Øderud.