



NORGES VASSDRAGS- OG ENERGIDIREKTORAT (NVE)
Postboks 5091 Majorstua

0301 OSLO

Vår ref.
26/1048/FA-
S04/ALOU/41867822

Dykkar ref.
51e46aaf-2eaa-4105-bbfc-b6cd2b6e3427

Dato:
23.06.2026

Melding om vedtak - Høyringsfråsegn frå Fjord kommune - søknad om konsesjon for Fetegga pumpestasjon i Tafjordvassdraget i Fjord kommune - saksnummer: 202106038

Kommunestyret - 050/26, 18.06.2026:
Det er gjort følgjande vedtak i saka:

Høyringsinnspel – Fjord – Fetegga pumpestasjon – Tafjordvassdraget – Tafjord Kraftproduksjon AS

Med heimel i § 49 i naturmangfaldlova vil Fjord kommune kome med følgjande innspel til søknad om Fetegga pumpestasjon som ligg i Reinheimen – Breheimen villreinområde.

Fjord kommune er positiv til vasskraftutbygging, men vi har samstundes eit arealplanansvar for viktige naturverdiar, herunder villreinen. I området som vert påverka har det over lang tid vore kraftanlegg. Tiltaket er samfunnsnyttig gjennom auka kraftproduksjon og flytting av kraftproduksjon til vintersesongen. Vasskrafta er ei evigvarande energikjelde med særskilt lågt karbonfotavtrykk. Prosjektet vil og gje auka inntekter til kommunen.

Omsyn til villrein

Fjord kommune ber NVE vurdere om opplysningane i søknaden med vedlegg frå Tafjord Kraft AS er tilstrekkelege når det gjeld påverknad på villrein. Villrein har ein svært godt utvikla luktesans og kan oppdage menneske og forstyrningar på fleire kilometers avstand, ofte opptil 2–3 km under gunstige vêr- og vindforhold. Anlegget ligg, jf. Naturbase, i område definert som sommar- og haustbeite for villrein, og berre om lag 1 km sør for planlagt anlegg går grensa for kalvingsområde.

I søknaden til Tafjord Kraft står det at Villreinstammen i Reinheimen er robust, har aner tilbake til tamreindrift som vart avvikla på -60 talet og kan opptre ganske nær folk, og så vises det til eit bilete av reinsbukkar på leiting etter friskt vårbeite ved kraftstasjon Tafjord 7, under bygging, i juni 2007. I fylgje sekretær for Reinheimen – Breheimen villreinutval og Statens naturoppsyn i Reinheimen, er villreinen i dag ein god del meir sky enn den var i 2007. Det er dessutan ein kjent sak at bukkane (særleg om våren) kan oppfattast som mindre sky og skvetne enn simlene.

Dei siste åra har villreinen i større del tatt i bruk dei nordvestlege område i villreinområdet. Med tanke på klimaendringar kan dette området bli meir verdifullt for villrein i framtida.

Fjord kommune meiner at konsekvensutgreiinga frå Rådgivende Biologer AS (2018) legg til grunn eit for avgrensa influensområde for villrein. Vurderingane tek i for liten grad omsyn til indirekte effektar som forstyrring, arealunngåing og endra arealbruk.

Fjord kommune ønsker å minne om dei nasjonale måla for villreinforvaltninga, der ein legg opp til ei heilskapleg og restriktiv arealforvaltning i villrein fjellet. Dette inneber ein høg terskel for nye inngrep i villreinen sitt leveområde, jf. Innst. 374 S (2023–2024), Meld. St. 18 (2023–2024) og kvalitetsnorma for villrein (forskrift 23. juni 2020 nr. 1298).

Fjord kommune oppfordrar NVE til å leggje vekt på både direkte og indirekte effektar av tiltaket, samt den samla belastninga på villreinområdet i si vurdering.

Dersom tiltaket får konsesjon bør kraftselskapet påleggast ei årleg innbetaling til villreinfondet.

Auka produksjon og endring i produksjonsprofil gjennom året

Fetvatnet har mindre magasinkapasitet enn det som er årleg tilsig. Ved stor vassføring, typisk under snøsmelting vil ein få overløp, slik at vatnet ikkje kan nyttast i kraftstasjonen ved Heimste Kaldhussætervatnet (K3).

Ved å pumpe vatn over til Viksvatn som har stor magasinkapasitet i høve til årleg nedbør, vil ein kunne utnytte alt vatnet frå Reindalsvatnet til kraftproduksjon. Det vil gå energi med til pumping, men den krafta ein oppnår ved å kunne produsere på alt vatnet er større enn energien som går med til pumping.

Sidan ein oppnår netto auke i årsproduksjon vil Fjord kommune få høgare volum med konsesjonskraft (10% av vinsten).

Tiltaket i Fetegga pumpekraftverk vil i tillegg gje vinst gjennom at ein kan lagre vatnet til vinteren når prisen normalt er høg og ikkje køyre mykje vatn i vårsmeltinga då prisane typisk er låge. Denne vinsten får Fjord kommune ikkje del i.

Fjord kommune mottok kraft etter ein uttaksprofil (mengdeuttak per månad) for alminneleg forbruk. Denne vert ikkje justert av NVE og Fjord kommune vil difor ikkje få noko av denne meirverdien, anna enn gjennom utbytte frå Tafjord kraft.

Ein kunne til og med fått mindre inntekter dersom tiltaket berre har som føremål å auke vinterproduksjonen. Dette tilhøvet er løfta av LVK (Landssamanslutninga for vasskraftkommunar) som ein urimeleg verknad. Når kraftselskapet finn lønsemd i å «flytte vatn» til vintersesongen er det urimeleg at vertskommunen skal tape pengar.

Det kan vere mogleg for kommunen å få til ein «minneleg avtale» om dette direkte med utbyggjar av kraftverket, men kommunen har ikkje støtte i lovverket og reglane frå NVE.

Med helsing

Alexander Oudijk
konsulent

Dokumentet er godkjent elektronisk og har derfor ikkje handskriven signatur.

Kopi til:
Bjørn Inge Ruset
Dag Olav Tennfjord
Terese Jemtegård
Moen