

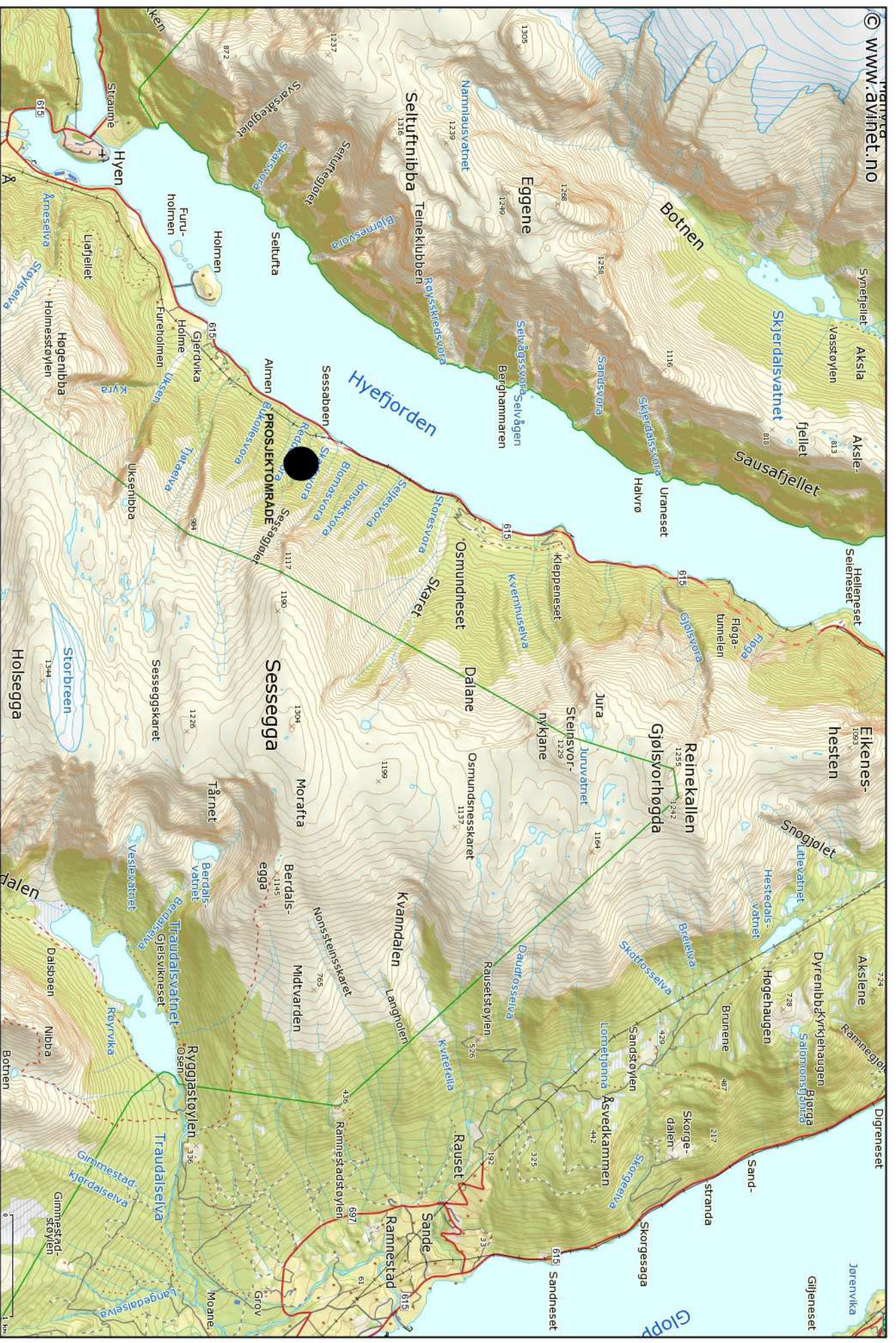
Vedlegg 1

Regionalt kart hvor prosjektet er avmerket

Vedlegg 2

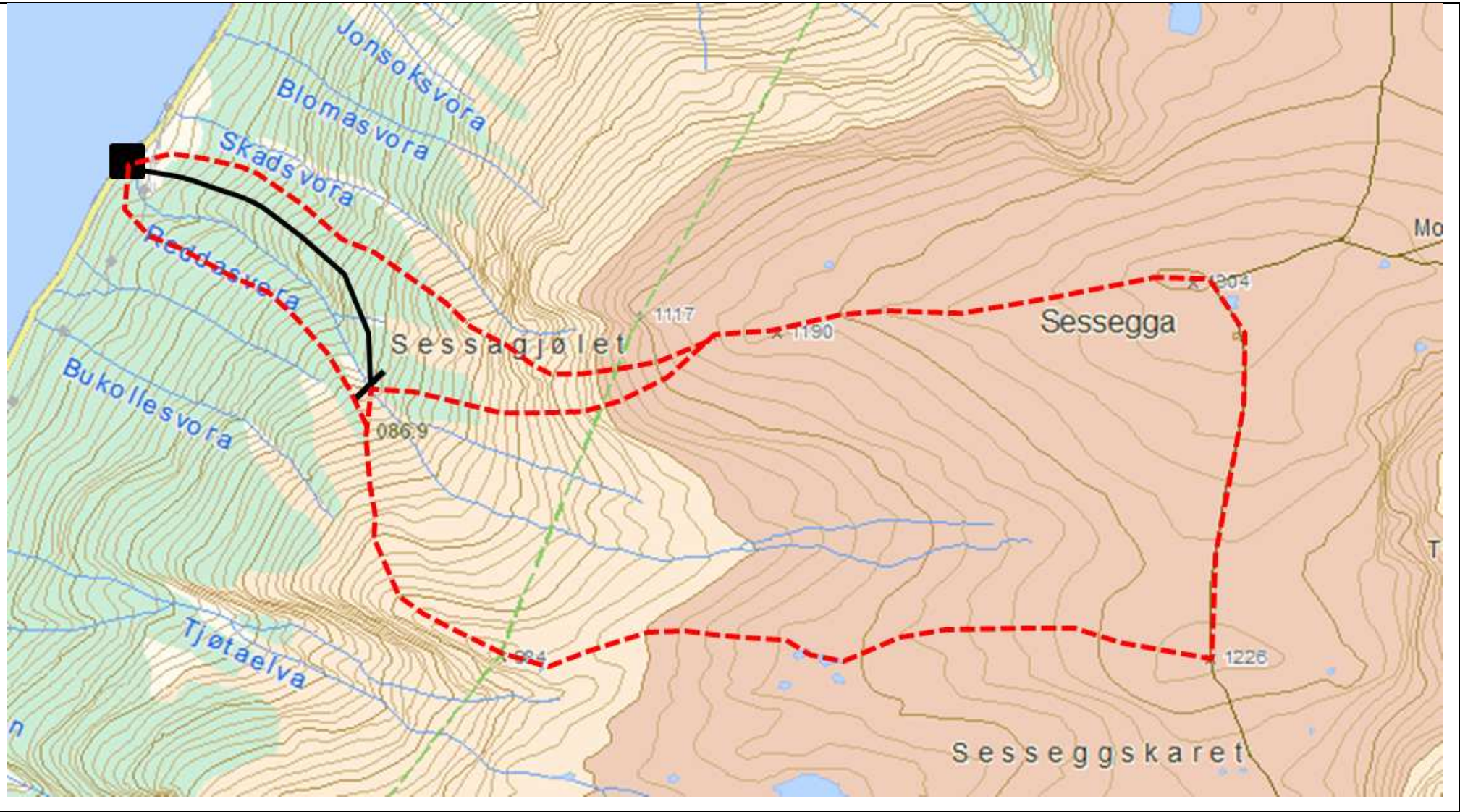
Oversiktskart (1:50 000) hvor omsøkte prosjekt er inntegnet.

Nedbørfelt er vist på egen tegning.



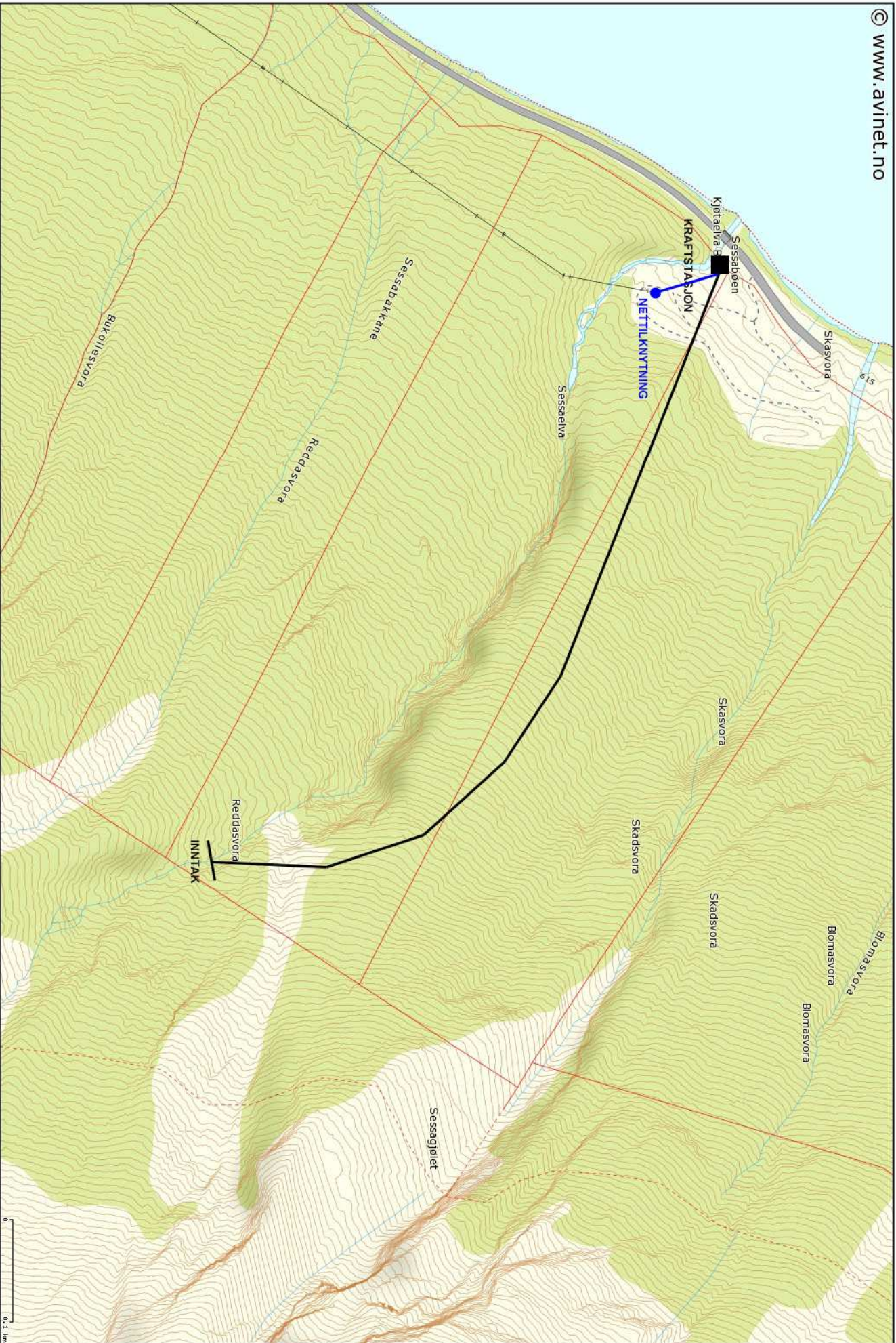
Målestokk: 1:50 000

VEDLEGG 2 NEDBØRFELT OG RESTFELT



Vedlegg 3

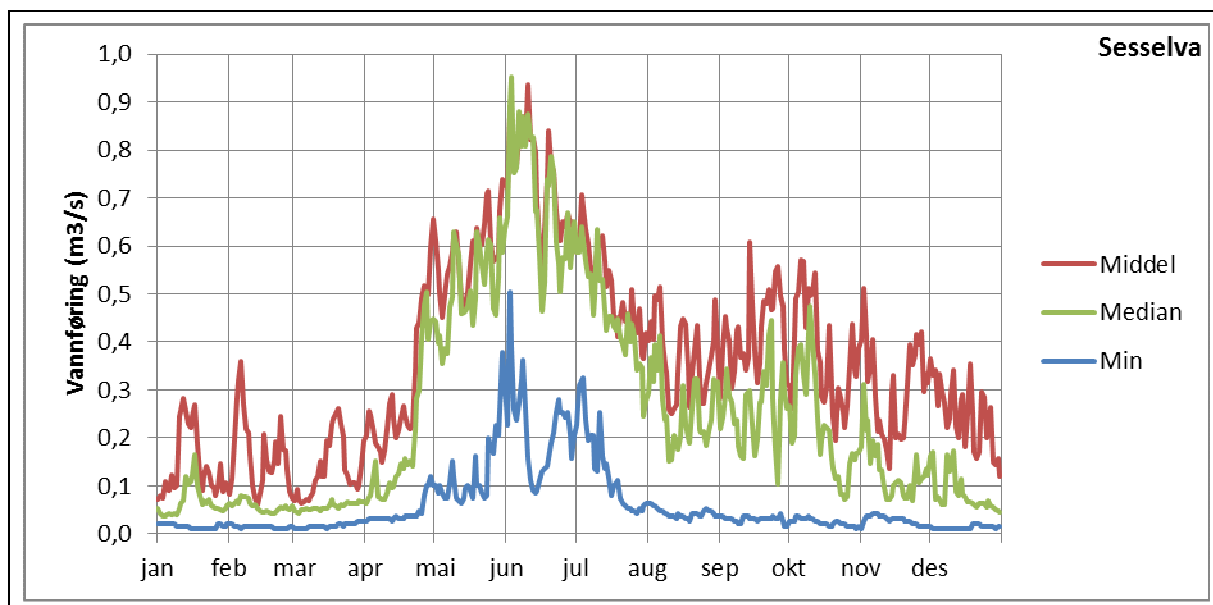
Detaljert kart over utbyggingsområdet (1:5000)



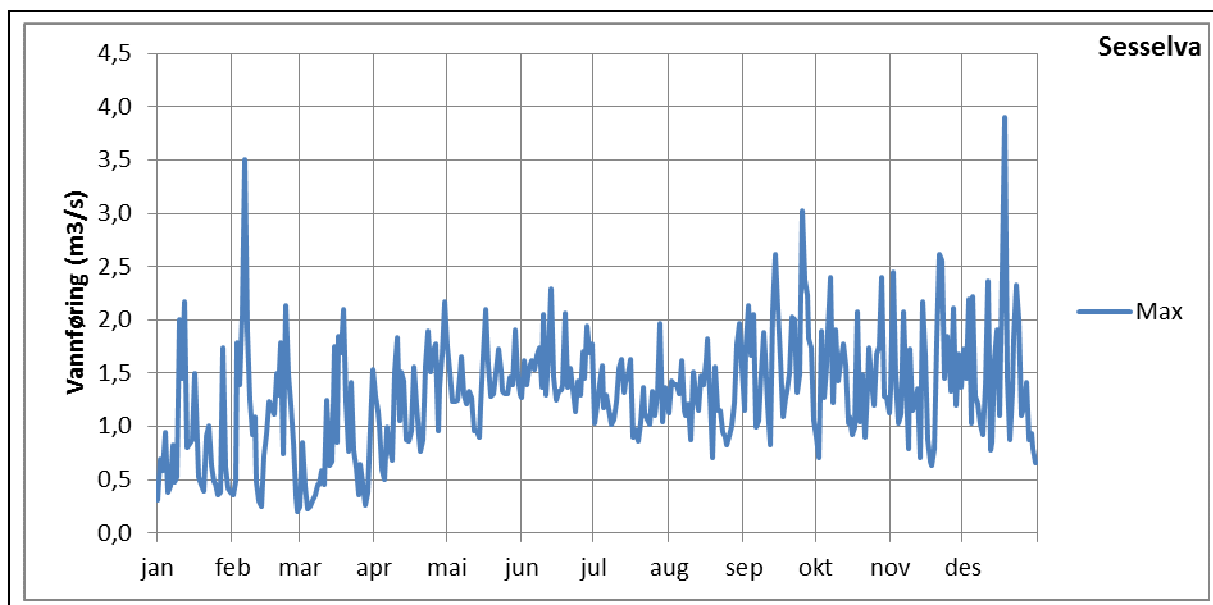
Målestokk: 1:5 000

Vedlegg 4 Hydrologiske kurver

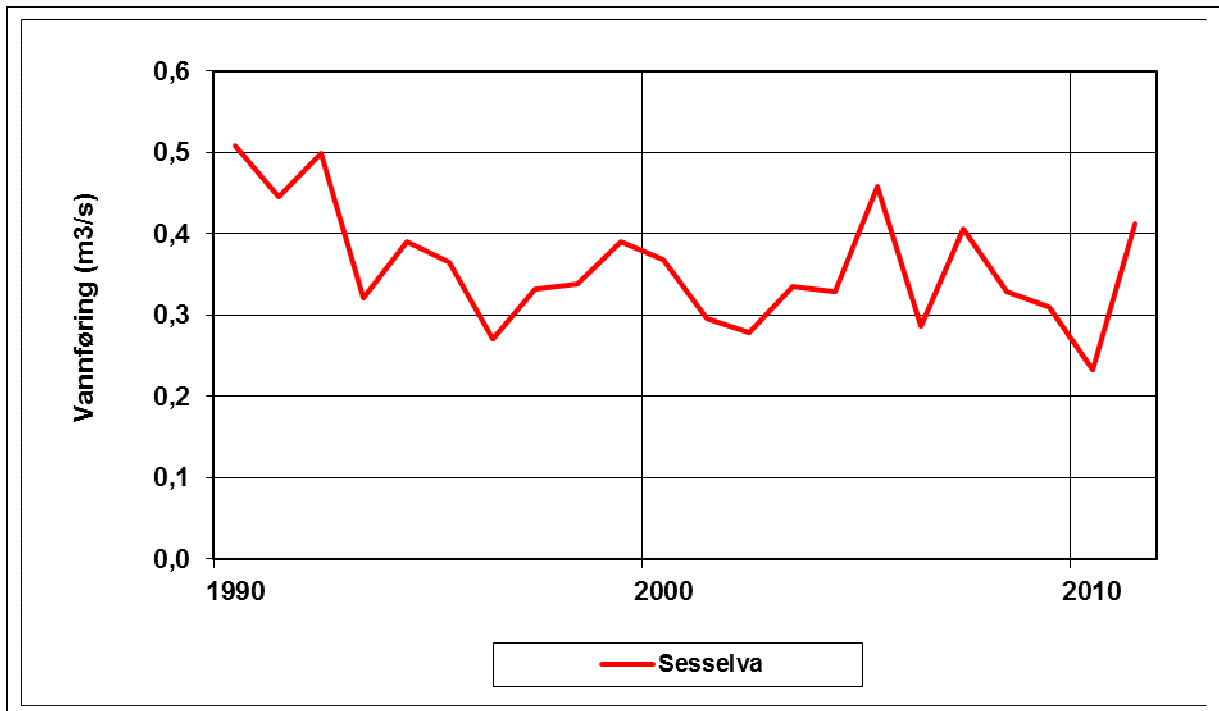
Vannføringsvariasjoner før og etter utbygging¹



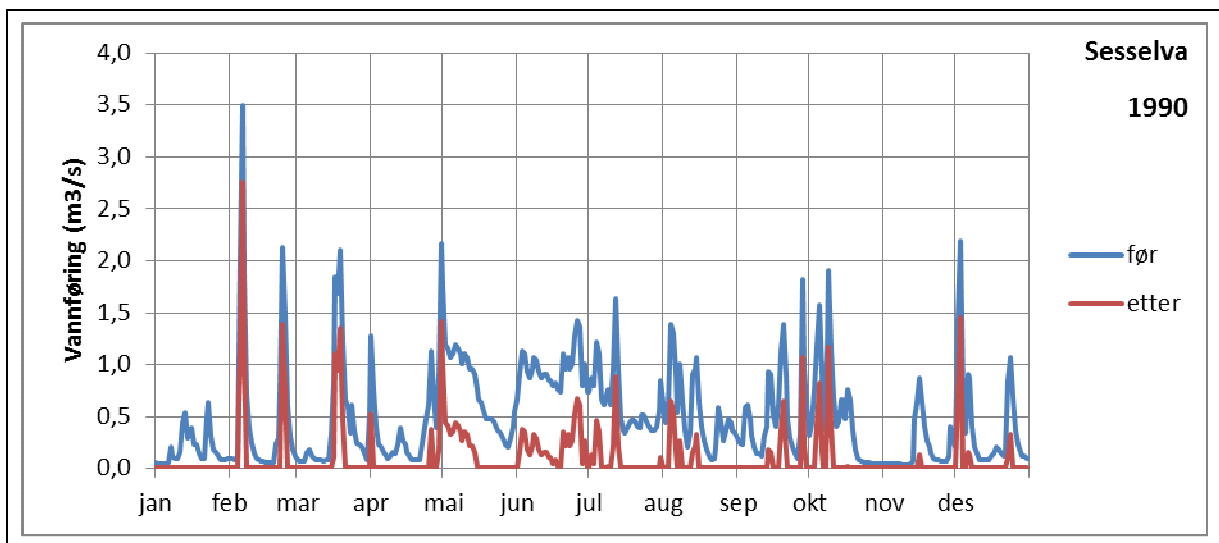
Figur 1. Plott som viser middel/median- og minimumsvannføringer ved inntak Sesselva (døgndata).²



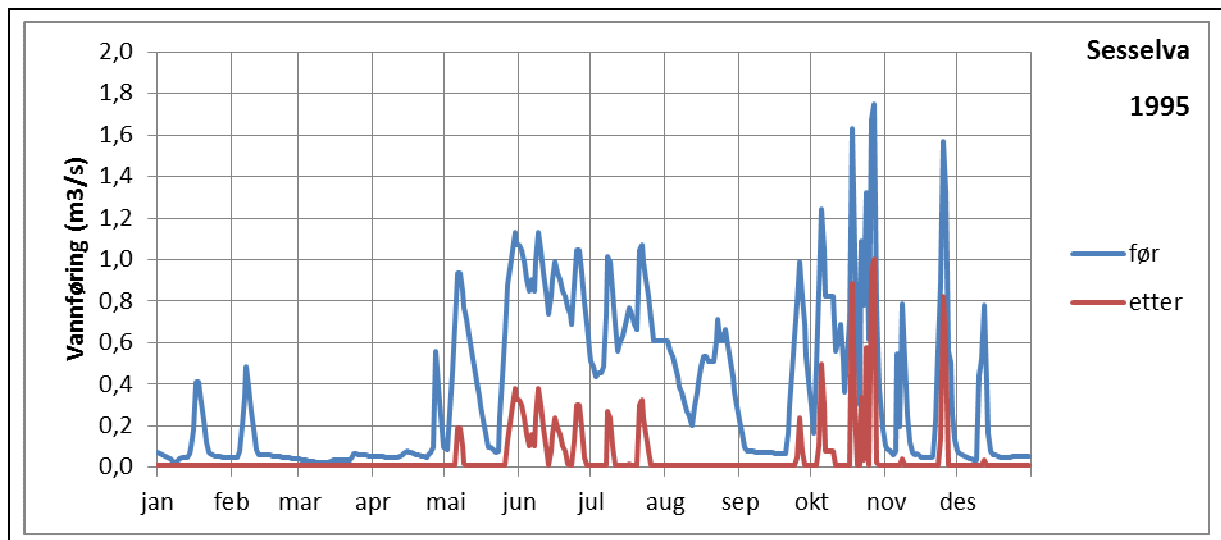
Figur 2. Plott som viser maksimumsvannføringer ved inntak Sesselva (døgndata).³



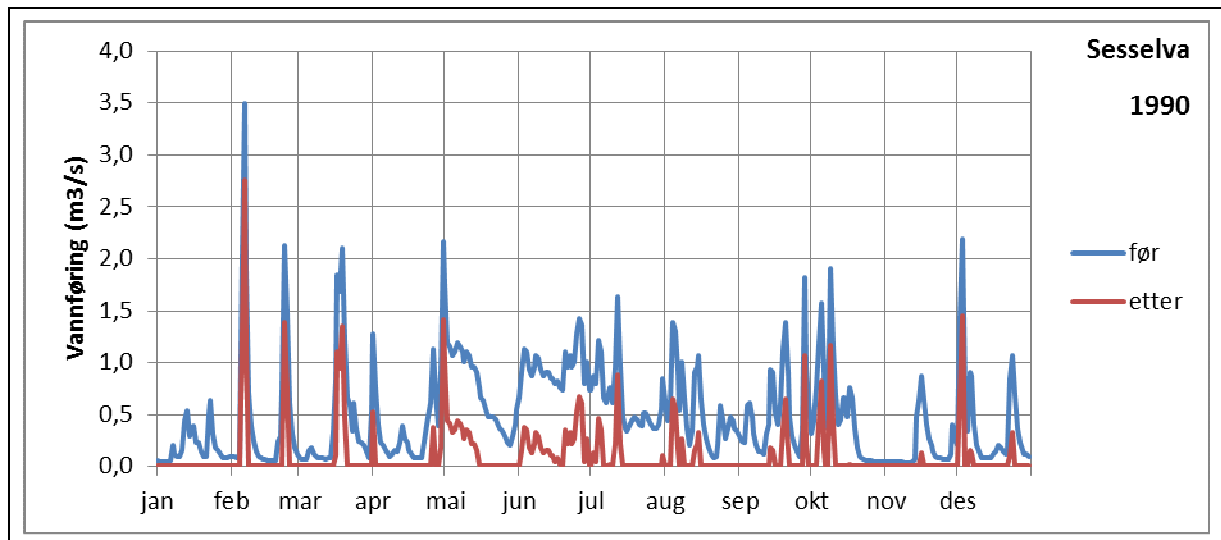
Figur 3. Plott som viser variasjoner i vannføring fra år til år ved inntak Sesselva.⁴



Figur 4. Plott som viser vannføringsvariasjoner i et tørt (2010) år (før og etter utbygging).⁵



Figur 5. Plott som viser vannføringsvariasjoner i et middels (1995) år (før og etter utbygging).⁶



Figur 6. Plott som viser vannføringsvariasjoner i et vått (1990) år (før og etter utbygging).⁷

Kommentarer ved behov.

Figur 6-8 viser forholdene rett nedstrøms inntakspunktet.

¹For tilsiget til kraftverkets inntakspunkt

² For hver dag gjennom året (døgnverdi: januar-desember) plottes hhv middel/median- og minimumsvannføringen over en lang årrekke (helst 20-30 år med døgndata).

³ For hver dag gjennom året (døgnverdi: januar-desember) plottes maksimumsvannføringen over en lang årrekke (helst 20-30 år med døgndata).

⁴ Årsmiddel for hvert år i observasjonsperioden.

⁵ Tørt år må angis (f.eks året i observasjonsperioden med laveste årsvolum). Vannføringsvariasjoner (døgnmiddel) før og etter inngrep vises i samme diagram (januar – desember).

⁶ Middels år må angis (f.eks året i observasjonsperioden med årsvolum nær middelet i observasjonsperioden). Vannføringsvariasjoner (døgnmiddel) før og etter vises i samme diagram (januar – desember).

⁷ Vått år må angis (f.eks året i observasjonsperioden med høyest årsvolum). Vannføringsvariasjoner (døgnmiddel) før og etter vises i samme diagram (januar – desember).

Vedlegg 5: Fotografier av berørte områder



Sessaelva sett fra den andre siden av fjorden. Elva ligger midt på bildet.



Utsikt fra Sessaelva i retning Nordfjord



Planlagt inntak og dam vist helt nederst i bildet



Sessaelva på ca. kote 300



Sessaelva renner under fylkesveien ved bru nr. 14-1777



Kulverten er 7 m bred og 2,3 m høy



Holme, stedet der grunneieren bor sett ifra elva

Vedlegg 6 Oversikt over berørte grunneiere og rettighetshavere

Grunneier eier alle arealer som berøres av utbyggingen og har 100% av fallrettene på strekningen.

Det er derfor ikke aktuelt å erverve grunn fra andre til noen del av utbyggingen.

Navn	Gårds- og bruksnr.
Torill Solheim Holme	16/6 og 16/7

Vedlegg nr. 7

“Informasjon fra områdekonsesjonær SFE Nett angående nettsituasjonen”

Fra: Reidar Hope [mailto:reidar.hope@sfe.no]
Sendt: 28. januar 2013 11:23
Til: at-wahl@online.no
Kopi: Kristen Skrivarvik; Ståle Austrheim; Gunnar Vassbotten

Emne: SV: Vedr. småkraftprosjekt i Gloppen kommune

Til Atle Wahl, Rosenkrantz vei 29 c, 1397 Nesøya
Vedk. småkraftprosjekt i Gloppen kommune

Vi viser til mottatt henvendelse på e-post.
Vi kan opplyse følgende om nettsituasjonen:

Generelt:

For å kunne knyte nye kraftverk til nettet, eid av SFE Nett, er det ein føresetnad at Statnett si planlagde 420 kV linja mellom Ørskog og Sogndal er ferdigstilt saman med transformatorstasjonar i Moskog og Ålfoten. Ingen nye kraftverk i SFE Nett sitt nettområde vil kunne koplatt til nettet før Statnett sitt nett er ferdigstilt.

Skorgeelva, Kvitefella 2 og Rauset kraftverk

For dei 3 kraftverksplanane langs Gloppefjorden, dvs. Skorgeelva (2,5MW), Kvitefella 2 (1,5 MW) og Rauset (3 MW), er det ved bygging av ny 22 kV linje mellom Sandane og Hestenesøyra teke høgde for at linja skal ha kapasitet som gjev plass til desse kraftverka, sjølv om planlagt installasjon no er større enn det vi tidlegare har fått melding om.

For Rauset og Kvitefella 2 må det byggast ny 22 kV avgreining til desse kraftverka.

For dei 3 nemnde kraftverka vil det elles vere ein føresetnad at transformatorkapasiteten i Sandane transformatorstasjon vert auka ved installasjon av ny 132/22 kV, 30 MVA transformator

og at overføringskapasiteten mellom Sandane og Reed vert auka ved bygging av ny 132 kV linje.

NVE har gjeve konsesjon for transformator og linje, men konsesjonsvedtaket er anka inn til OED. Vi ventar no på eit endeleg vedtak frå OED.

Under føresetnad at rettskraftig konsesjon føreligg innan rimeleg tid, vil den nye nettanlegg kunne byggast tids nok for å legge til rette for ny produksjon under Sandane transformatorstasjon før 2020.

Sesselva kraftverk

For Sesselva kraftverk (3 MW) ved Hye fjorden vil det ikkje vere kapasitet på eksisterande 22 kV linja til å føre denne produksjonen mot Sandane.

Dersom det vert etablert ny transformatorstasjon i Hyen vil det vere naturleg å føre produksjonen frå Sesselva dit.

Det føreligg melding og plan om konsesjonssøknad for ein (evt. 2) transformatorstasjon(ar) i Hyen og ny 132 kV linje til Storebru i samband med melding og plan om konsesjonssøknad for Gjengedal kraftverk.

Dersom Gjengedal kraftverk inkl. nødvendig nettanlegg for 132 kV vert realisert, vert det lagt til rette også for annan ny produksjon i Hyen, inkl. Sesselva kraftverk.

Når det gjeld anleggstilskot for bygging av nett for nye kraftverk, vert dette innkrevd etter dei retningslinjer, fastsett av NVE, som gjeld til ei kvar tid.

Vi håpar at dette kan vere eit godt nok foreløpig svar til at De kan gå vidare med planane om søking og bygging av dei nye kraftverk som nemnt ovanfor.

Dersom det trengst utfyllande informasjon om nettilhøva, kan De ta kontakt med SFE Nett.

Mvh

Reidar Hope

Seniorrådgjevar

SFE Nett AS

Direkte: [57746144](tel:57746144)

Mobil: [91390178](tel:91390178)



Ta miljøomsyn – vurder om du verkeleg må skrive ut denne e-posten!