

TENSIO

-ditt energinett

Fosenmøtet 2024 – Tilgang på kraft på Fosen

Rune Paulsen

Leder Nettutvikling og nettstrategi



Regionansvaret for
strømforsyningen i Trøndelag

280 000 kunder
500 000 innbyggere i regionen

1



500+ medarbeidere i Tensio

20 lokasjoner i hele
Trøndelag

3



Årlig omsetning:
2 mrd+ NOK årlig

Investeringer:
≈ 1 milliard NOK årlig

2



Kontinuerlig overvåkning av
strømnettet (24/7)

Leder Kraftforsyningens
Beredskapsorganisasjon

4

Hvordan er kraftsektoren organisert?

Produsentene



Distributørene



NETTSELSKAPET



Strømselgerne



Norge er delt inn i 5 pris- og kapasitetsområder for strøm



Derfor har vi prisområder

I et værbasert kraftsystem som det norske, vil kraftsituasjonen variere mellom ulike deler av landet, og det er ikke tilstrekkelig kapasitet i strømnettet til å utjevne forskjellene i alle situasjoner. Derfor er nettet delt i fem prisområder.

Omdiskutert forbruk – relevante tall for Trøndelag

Elektrifisering sokkelen

Njord og Draugen er tildelt til sammen 80 MW.

Halten-feltet er tildelt til sammen 171 MW.

Tilsvare et årlig kraftforbruk på inntil 2,3 TWh.

Datasentre

Tildelt og reservert til sammen 290 MW

(Tydal 180 MW, Namsskogan 110 MW)

Tilsvare et årlig kraftforbruk på inntil 2,5 TWh.

Kraftproduksjon Trøndelag (2022)

Vannkraft: 9,4 TWh

Vindkraft: 4,8 TWh

Totalt: 14,2 TWh

Datasentre har bedt om strøm tilsvarende halve Norges forbruk

- Galskap å prioritere datasenter foran tradisjonell industri når ny kraft tildeles, mener næringslivstopp i Nordland. Nå varsler regjeringen grep.



Her er de norske kryptofabrikkene

Hemmelighet, taushet og skatteparadiser. Myndighetene har ikke oversikt over kryptomining i Norge. DN har kartlagt den nye norske milliardindustrien.

ABONNEMENT • MIN • PUBLISERT: 22.08.22 • 08:11 • OPPDATERT: 10. MÅNEDEN 2022



Ønsker stans i elektrifisering av oljeplattformer

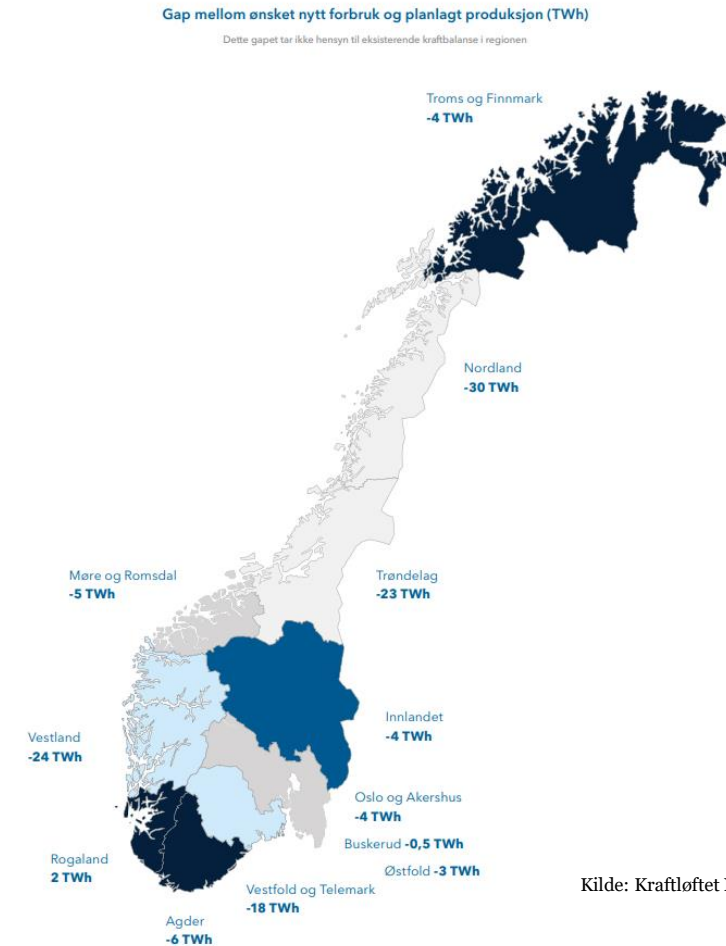
Statsforvalteren i Trøndelag er bekymret for forsyningsikkerheten i Midt-Norge og har levert innsigelse til planene.



KAN FÅ STRØM FRA LAND: Oljefeltene Draugen og Njord kan bli forsynt med strøm fra land fra 2026. FOTO: EVEN FLØGSTAD / EQUINOR

Energisituasjon Trøndelag (og Midt-Norge)

- Svært mange forespørsler om nytt forbruk, eller utvidelser av eksisterende forbruk i hele Trøndelag, Midt-Norge og landet for øvrig
- Lite produksjonsplaner
- Økende grad av underskudd i Midt-Norge
- Statnett la til rette for til sammen 2100 MW økt forbruk desember 2023, dagens nivå 3500 MW.
- 49 modne industriprosjekter – 2230 MW i kapasitetskø, resterende forespørsler umodne per nå
- Bedre utnyttelse av eksisterende infrastruktur og ressurser absolutt nødvendig fremover



Kilde: Kraftløftet NHO/LO

Ett av Tensios tiltak - Energikoordinator

1

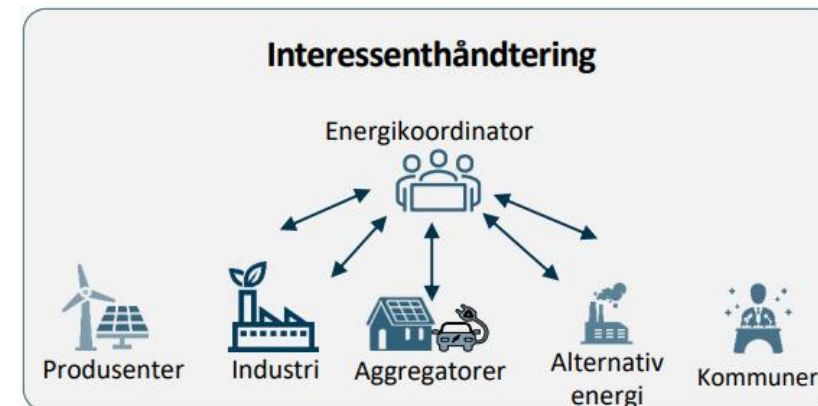
Kartlegge og forstå eksisterende kunder og områder med kapasitetsutfordringer. Kan vi sammen med kundene finne løsninger for å åpne opp for mer kapasitet?

2

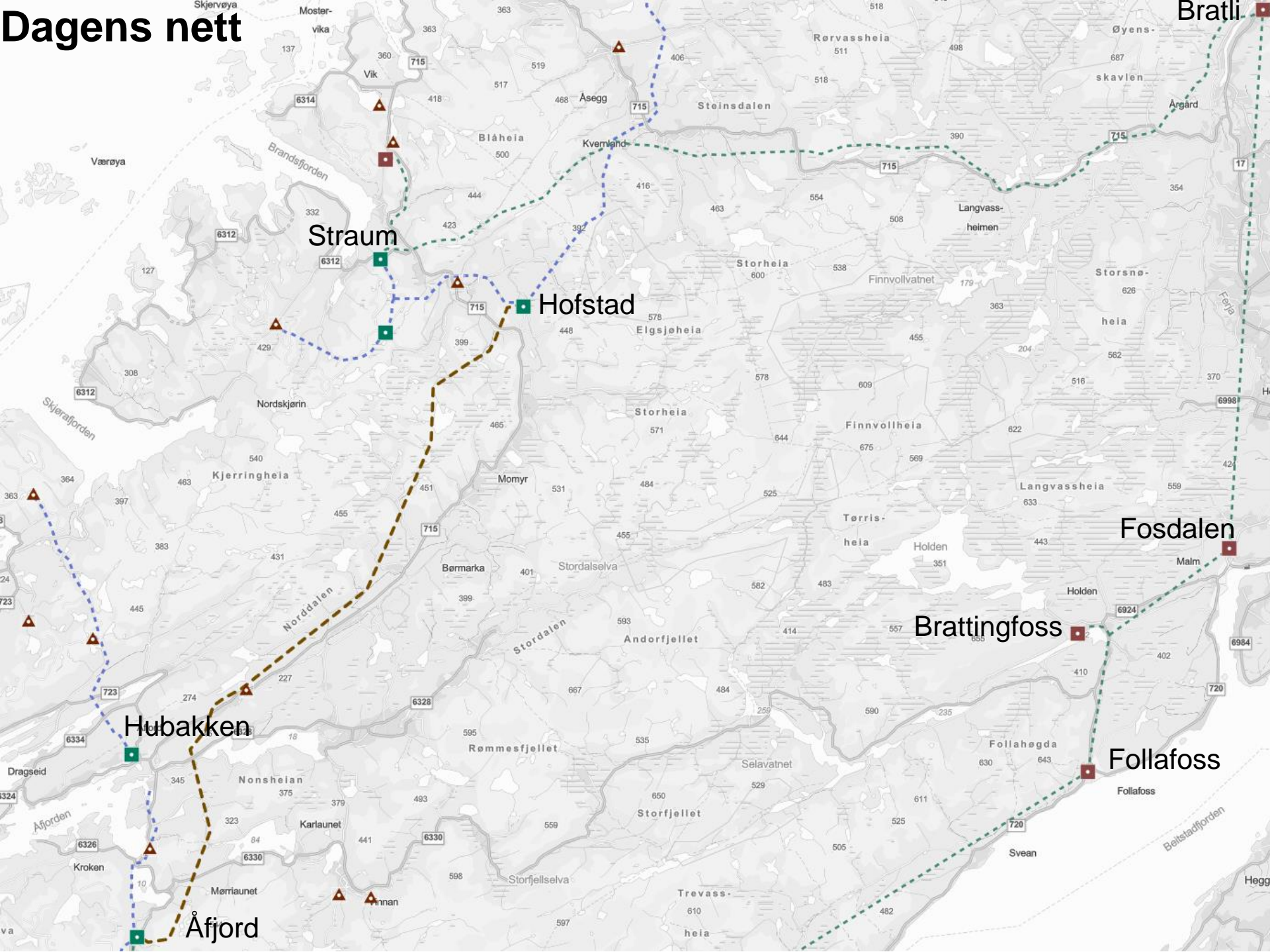
Forstå våre nye kunder. Kan vi utnytte og utvide verktøykassen vi har for å få til smartere tilknytninger og jevne ut forbrukstoppene for å få mindre press i makslasttimene?

3

Jobbe sammen med planmyndigheter for å finne gode og langsiktige løsninger som sikrer utnyttelse av energisystemet på tvers av energibærere.



Dagens nett



Liten ring

Teksdal

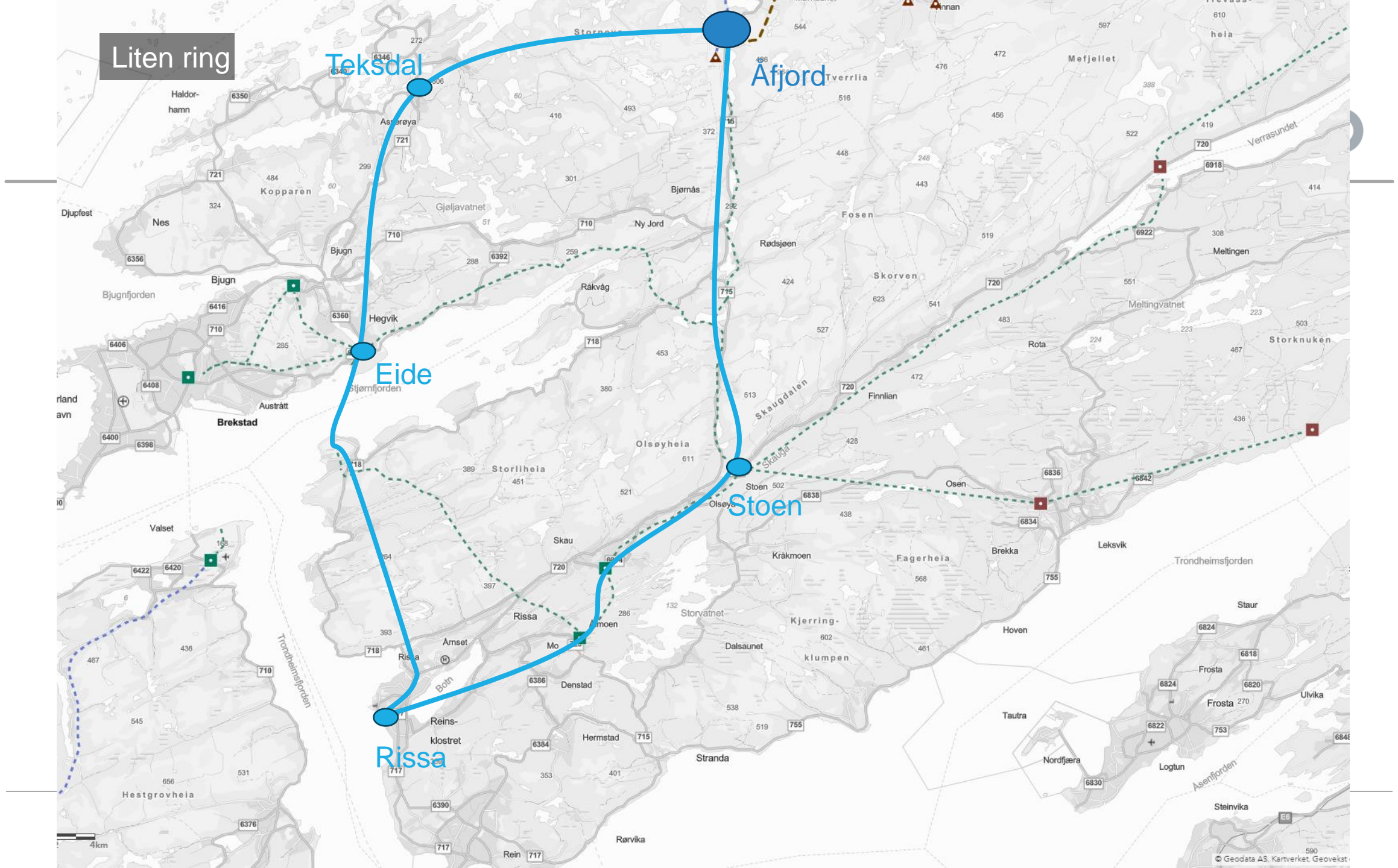
Afjord

Eide

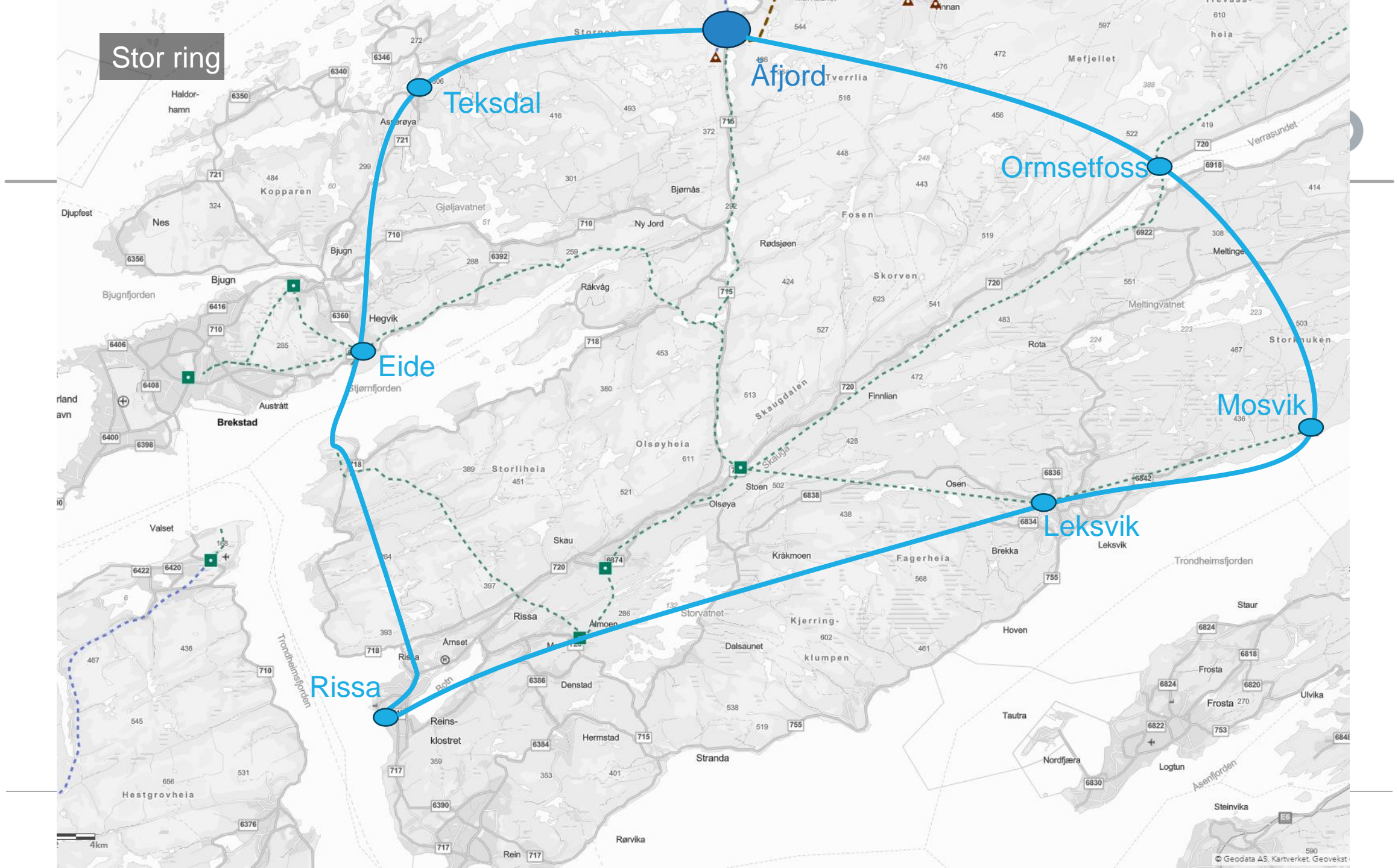
Stoen

Rissa

4km



Stor ring



Teksdal

Afjord

Ormsetfoss

Mosvik

Leksvik

Rissa

Eide

Brekstad

Haldorhamn

Nes

Bjugn

Austrått

Valsset

Hestgrovheia

Reinsklostret

Rein

Rissa

Denstad

Rein

Hermstad

Stranda

Rørvika

Ny Jord

Råkvåg

Olseøyheia

Skau

Almoen

Stranda

Rødsjøen

Skaugdalen

Olseøya

Kråkmoen

Storvatnet

Stranda

Fosen

Skorven

Osen

Fagerheia

Kjerringklumpen

Stranda

Meltingvatnet

Rota

Leksvik

Brekka

Hoven

Tautra

Meltingvatnet

Meltingvatnet

Leksvik

Brekka

Hoven

Tautra

Meltingvatnet

Meltingvatnet

Leksvik

Brekka

Hoven

Tautra

Meltingvatnet

Meltingvatnet

Leksvik

Brekka

Hoven

Tautra

Meltingvatnet

Meltingvatnet

Leksvik

Brekka

Hoven

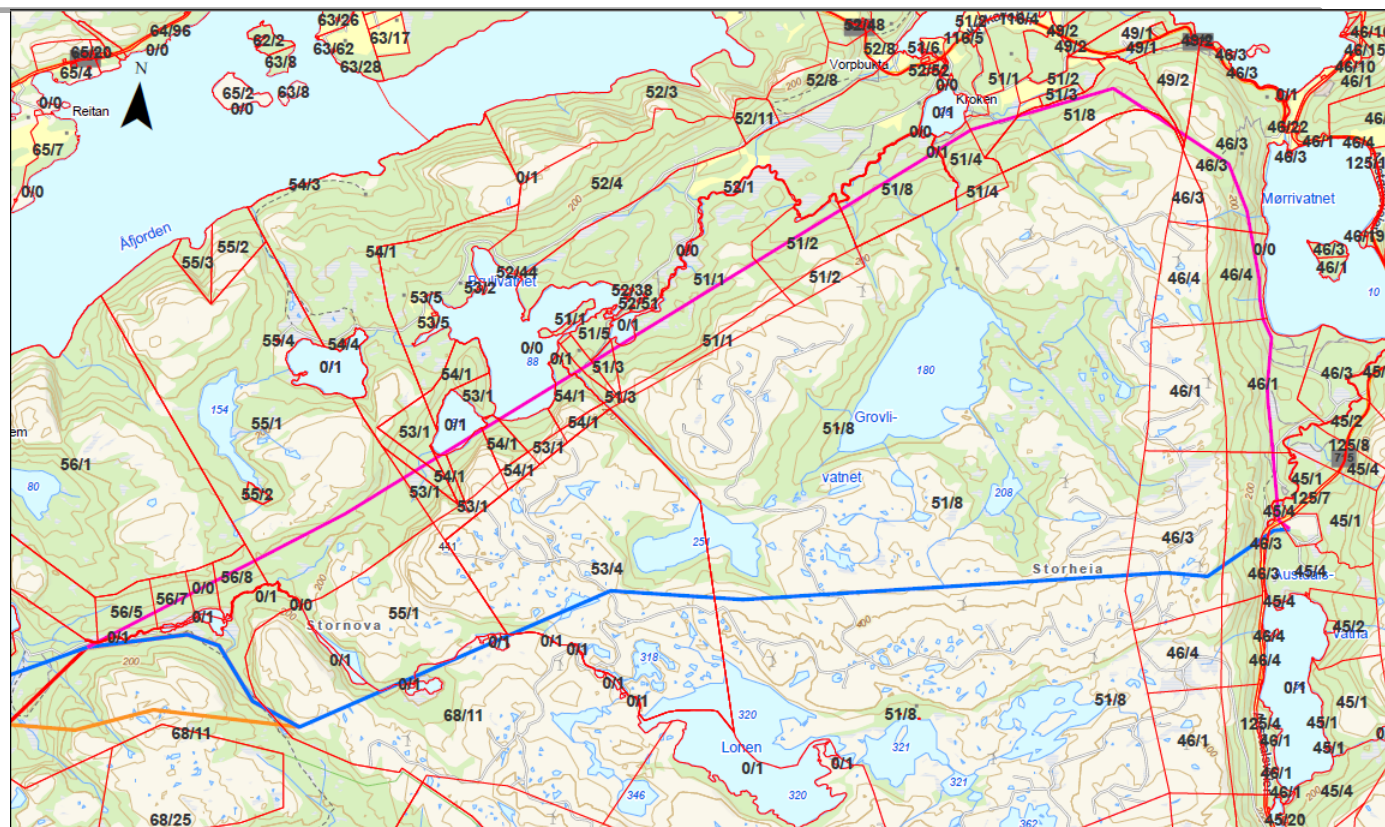
Tautra

4km

© Geodata AS, Kartverket, Geovekst






Åfjord – Eide - Status

- Tensio TS søkte i 2022 konsesjon for ny 132 kV kraftlinje fra Åfjord transformatorstasjon til nye Eide transformatorstasjon.
- Konsesjonssøknad har vært på høring og er nå til behandling hos NVE.
- Tensio TS bedt om å konsekvensutrede ny trase nord for Storheia vindkraftverk
 - Utføres nå i høst og ferdigstilles mot nyttår
- Resultatet av konsekvensutredningen vil få betydning for videre behandling av konsesjonssøknaden. Mulige utfall:
 - Får konsesjon på omsøkt trase
 - Søke ny konsesjon for ny trase nord for Storheia
 - Søke konsesjon for sørlig trase som ble utredet ifm. konsesjonssøknad
- Stor usikkerhet rundt videre fremdrift i prosjektet

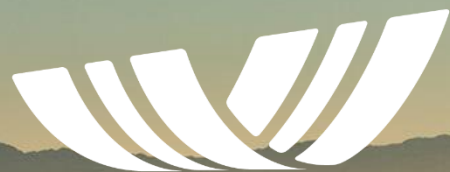


132 kV Åfjord - Eide

Tegnforklaring

	Grunneierflate		1B 2
	Alternativ nord for Storheia		1B 1
	1B		





TENSIO

-ditt energinett