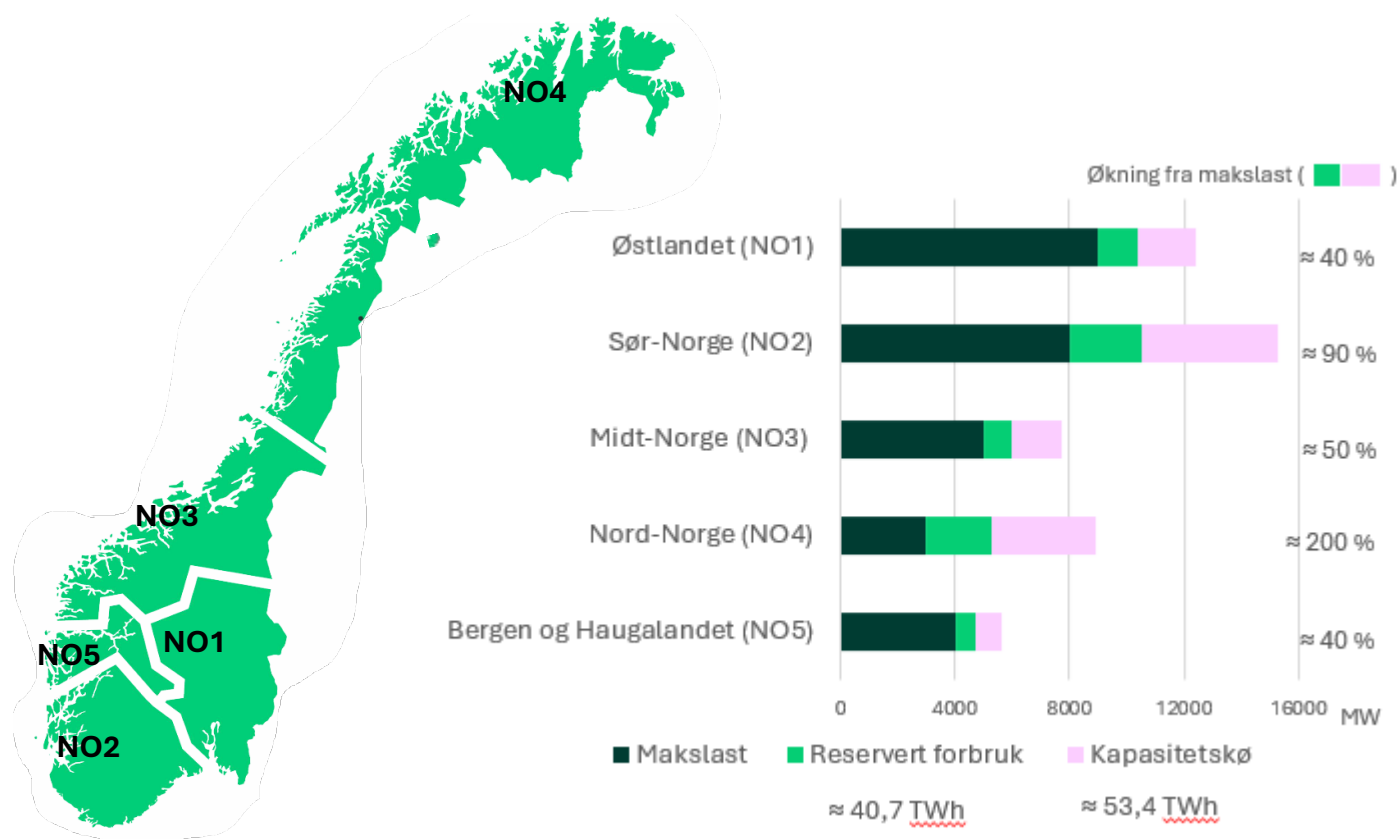


Konseptvalgutredning

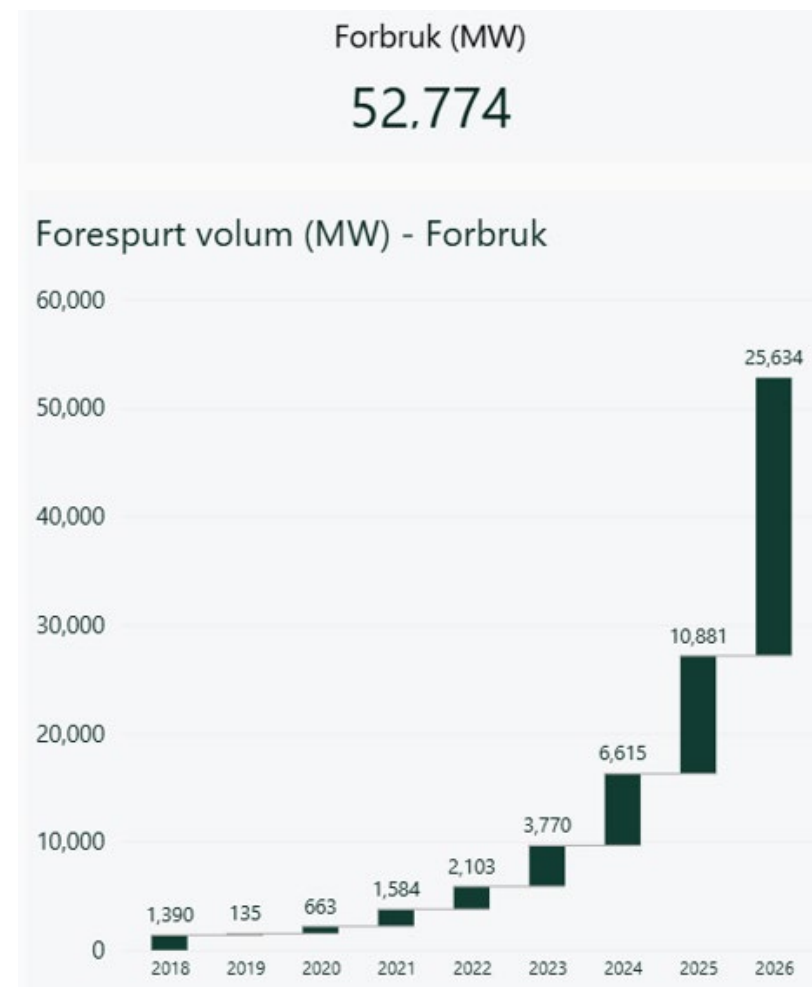
Forsterkning av forsyningsevnen i kraftsystemet i Nord (KVU Nord)



Vi har reservert kapasitet til den største forbruksveksten i norsk krafthistorie - etterspørselen overstiger langt dette



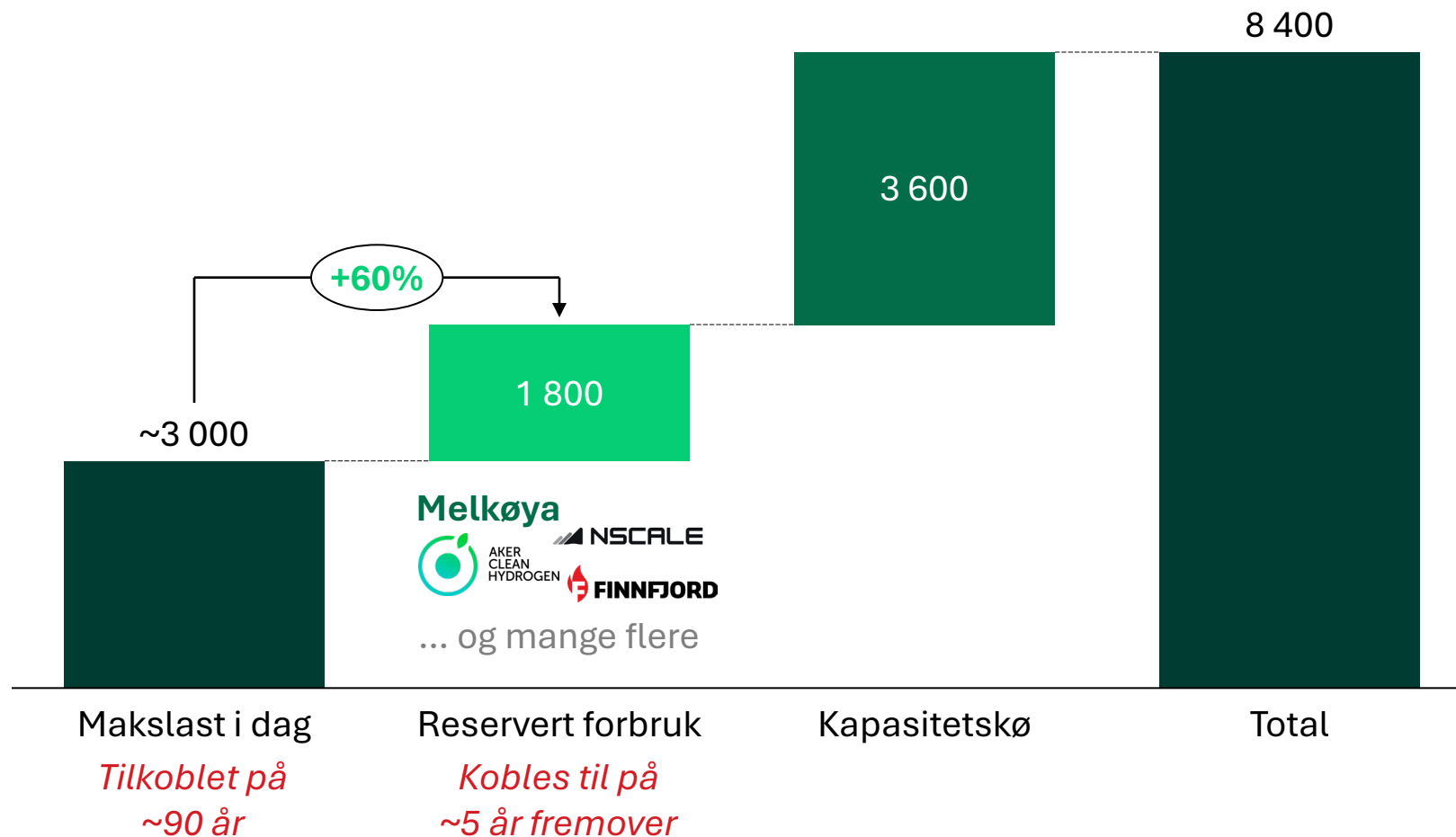
Reservert og forbruk i kø vs. dagens forbruk



Nye søknader per år, og hittil i 2026

Særlig stor vekst i Nord-Norge

Dagens makslast, reservert forbruk og kapasitetskø i NO4
MW



- Det er stor etterspørsel etter tilgang på nett i Nord, nesten tre ganger dagens makslast dersom hele etterspørselen skal få plass
- Vi har reservert til 1 800 MW. Relativt sett største økningen av alle budområdene i Norge
- Til sammen har vi reservert 60% mer forbruk enn vi har makslast i dag
- Vi jobber med å få det reserverte forbruket på nett og for å kunne reservere mer, innenfor grensene av det kraftsystemet kan levere.

Forbruksvekst i et lite system gir store endringer



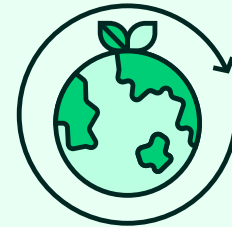
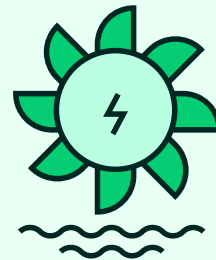
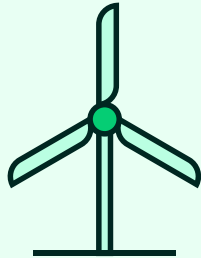
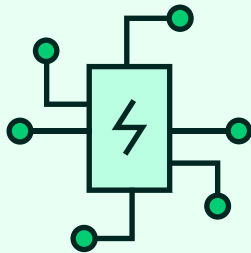
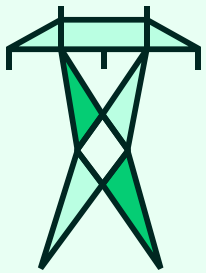
Med en forbruksvekst kun fra Melkøya og Al-senter i Narvik går man fra import **20 prosent** av tiden til import **80 prosent** av tiden inn mot Ofoten, en sentral flaskehals i nettet

Statnett —

**Kraftnettet i
nord er ekstra
sårbart**



Alle steiner skal snus



Derfor KVVU for området nord for Svartisen nå

- Flaskehals mellom nord og sør i Nord-Norge som ikke løses av markedet.
- Risiko for effektknapphet uten systemdriftstiltak
- Ytterligere vekst gir økt risiko for energiknapphet
- Lite og sårbart system, samtidig som kravet til robusthet øker (sikkerhet/beredskap/totalforsvar)
- Redusert grense for hva som er driftsmessig forsvarlig å reservere av nytt forbruk. Ingen opprykk fra køen nå.
- Kapasitetskø, utrednings- og tilknytningsplikt. Vi har holdt av til forbruk under 5 MW, men har ikke kapasitet til denne køen

Saksnummer	Statnetts stasjon	Statnetts kunde	Sluttkunde	Kapasitetskø (MW)
23/00951	Hinnøy	Noranett AS	NorthSafe AS	25
23/01237	Kvitnes TRA	Noranett AS	Denno Wolffish Norway AS	10
23/01219	Niingen KRA/TRA	Noranett AS	Bogen Aqua	5
23/01317	Salten	Arva AS	Fjuel Bodø	6
23/01360	Mestervik	Arva AS	Kvitebjørn Varme AS	13
23/01318	Salten	Arva AS	NSG – Nye Sulitjelma Gruver	10
25/02078	Salten	Arva AS	ISE Utvikling AS	5
23/01320	Salten	Arva AS	ISE Utvikling AS	5
23/01324	Salten	Arva AS	Glomfjord Hydrogen AS (Fauske)	30
23/01362	Mestervik	Arva AS	Fjuel Tromsø AS	7
24/01471	Mestervik	Arva AS	Lerøy	15
21/00093	Varangerbotn TRA	Barents Nett As	Aker Solution og Varanger Kraft Hydrogen	177
24/01541	Salten	Arva AS	Arctic Sapphire	53
24/01761	Kirkenes TRA	Barents Nett As	Sydvaranger Drift AS	35
24/01833	Kirkenes TRA	Barents Nett As	69 Data Centre AS	25
24/01915	Kilbotn TRA	Noranett AS	Statkraft Varme	15
25/02058	Balsfjord TRA	Arva AS	Northern DC AS	8
26/03769	Skaidi TRA	Lucerna AS	EQUINOR ASA	30
25/02013	Skaidi TRA	Area Nett AS	Nordkappregionen Havn Honningsvåg	16
23/00918	Skaidi TRA	Area Nett AS	Sky Consulting	15
25/02075	Skaidi TRA	Area Nett AS	Pelagia	10
25/02153	Kvandal TRA	Nordkraft Industrinett	Aaktik Digital AS	200
25/02154	Kvandal TRA	Nordkraft Industrinett	Aaktik Digital AS	90
25/02674	Nye Stokmarknes TRA	Noranett AS	GRIDCORE ENERGY STORAGE AS	15
22/00660	Sildvik KRA	Narvik Hydrogen AS	Narvik Hydrogen AS	100
25/02625	Ballangen	Nordkraft Industrinett	Aker Nscale	140
25/02230	Vinnelys TRA	Vissi AS	Mowi AS	5
26/03164	Balsfjord TRA	Arva AS	TROMS FYLKESKOMMUNE	18
25/02700	Salten	Arva AS	AAKTIK DIGITAL AS	97
25/02178	Salten	Arva AS	ARCTIC SILICON CARBIDE AS	30
26/04365	Boltåsen transformatorstasjon TRA	Noranett AS	100759	27,3
			SUM	1237,30

Forskrift om energikutredninger

Konseptvalgsutredning

- Må vi gjøre tiltak?
- Finnes det gode tiltak?
- Konsekvenser av tiltak og av å ikke gjøre noe?
- Konsept, ikke traseer og konkrete løsningsvalg

§ 9. *Krav til konseptvalgutredninger*

Før nettutredningen gjennomfører et tiltak i nettet med spenning på 47 kV eller mer og som kan kreve konsesjon etter [energiloven § 3-1](#), skal det utarbeides en konseptvalgutredning, med mindre dette er åpenbart unødvendig.

Konseptvalgutredningen skal være i samsvar med anerkjent metode for samfunnsøkonomiske analyser, og skal blant annet:

- a. beskrive behovet for å gjøre tiltak i nettet og konsekvenser ved fravær av tiltak
- b. beskrive relevante konsepter, inkludert et nullalternativ
- c. inneholde en vurdering av om behovet kan løses gjennom økt nettutnyttelse, andre alternativer til nettutbygging, eller tiltak i tilgrensende nett
- d. vurdere virkninger av konseptene, beskrive usikkerhet i vurderingene, og gi en begrunnet anbefaling av konsept.

Hva skal vi gjøre?

Finne fram til tiltak/tiltaksplaner som raskest og med lavest kostnad og minst ulempe gir redusert sårbarhet og mest kapasitet til nytt forbruk

- Nytte: Forsyningsevne og motstandsdyktighet, kraftpris
- Kost: Investeringskost, natur og miljø, arealkonflikter

1

Vurdere kapasitetsgrensen, risikonivået, tåleevnen og mulige kortsiktige/mindre tiltak

2

Vurdere ulike nettførsterkninger

3

Finnes det alternativer til nett som gir mer nytte?

4

Lage en skalerbar strategi for realistisk forbruksvekst



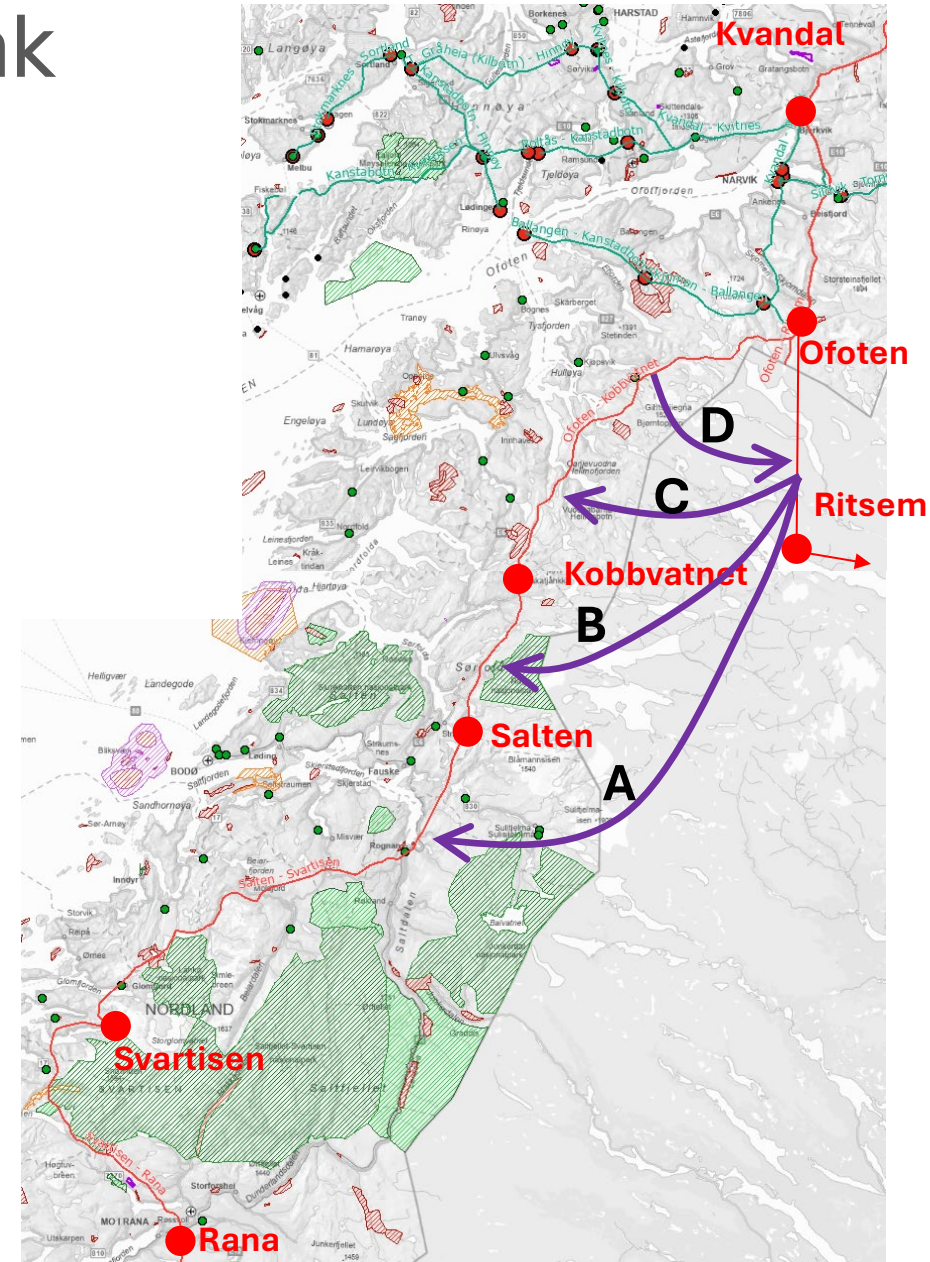
Konsepter (pdd)



Minimum, mindre og kortsiktige tiltak

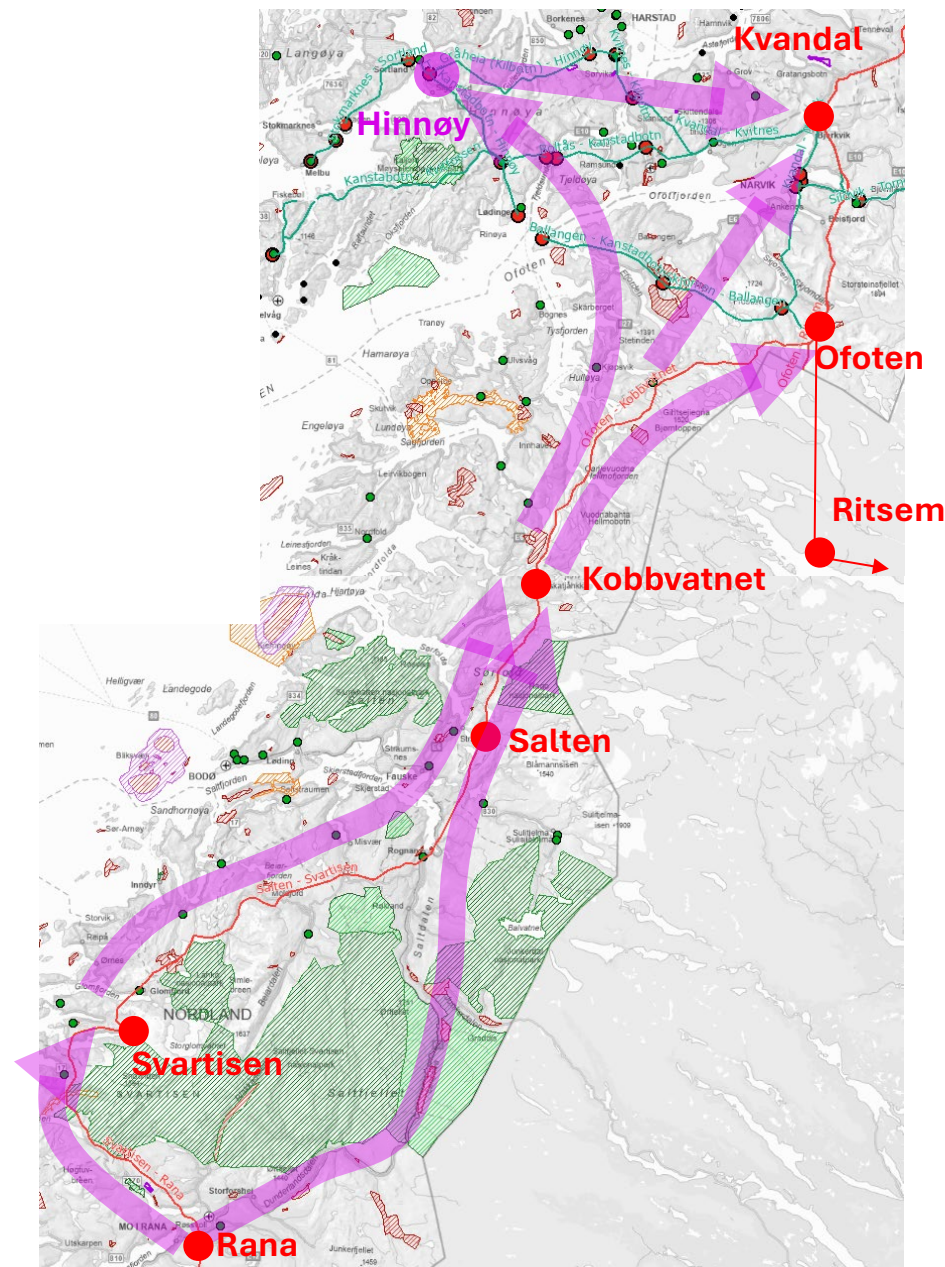
- Kompenseringstiltak som kan øke kapasiteten på snittene som begrenser?
- Øke effekten av å få styring på forbindelsen til Finland (fasevrider, 2032)?
- Tiltak i systemdriften for å håndtere dagens forbruk og reservasjoner. Kan det også bidra til at vi tåler enda mer?
- Vil deling av NO4 bidra til at vi kan tillate høyere vekst i forbruket?

A: 100% 420 Ritsem-Ofoten + 130 Tornehamn-Sildvik + 420 Svartisen-Salten
B: 100% 420 Ritsem-Ofoten + 130 Tornehamn-Sildvik + 420 Salten-Kobbvatnet
C: 100% 420 Ritsem-Ofoten + 130 Tornehamn-Sildvik + 420 Kobbvatnet-Ofoten
D: 95% 420 Kobbvatnet-Ofoten + 420 Ritsem-Ofoten



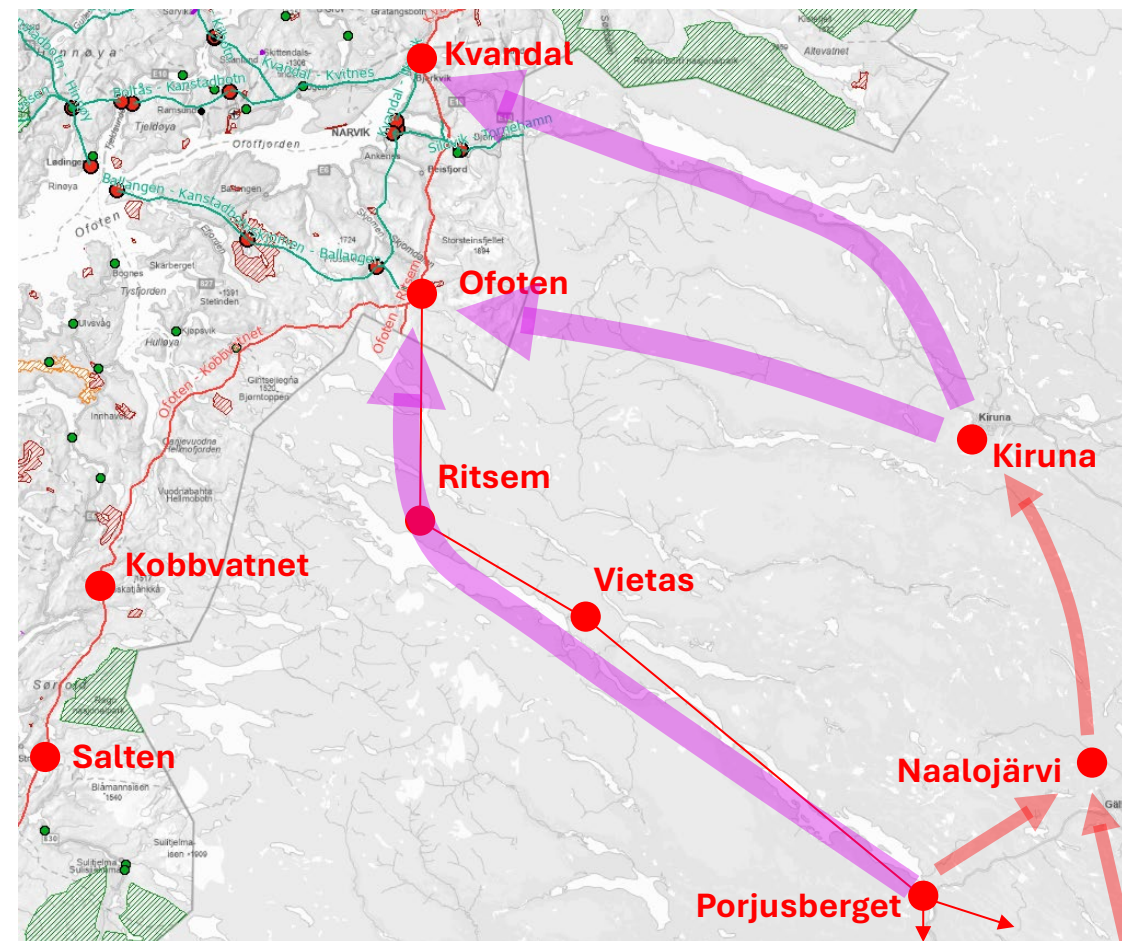
Korridorforsterkning sørfra

- Dublering gjennom Nordland
- I målnett, etter Sverige-Helgeland. Ikke gjort kost/nytte-analyse.
- (Nedre Røssåga)- Rana og nordover
- Ytre trasé via Svartisen eller indre trasé langs E6
- Via Salten eller Kobbvatnet
- Til Ofoten, eller til Kvandal for å redusere sårbarheten?
- Via Hinnøy for å oppnå lokal tilleggsnytte?
- Finnes det måter å gjennomføre dette på som ikke har for store kostnader og ulemper?



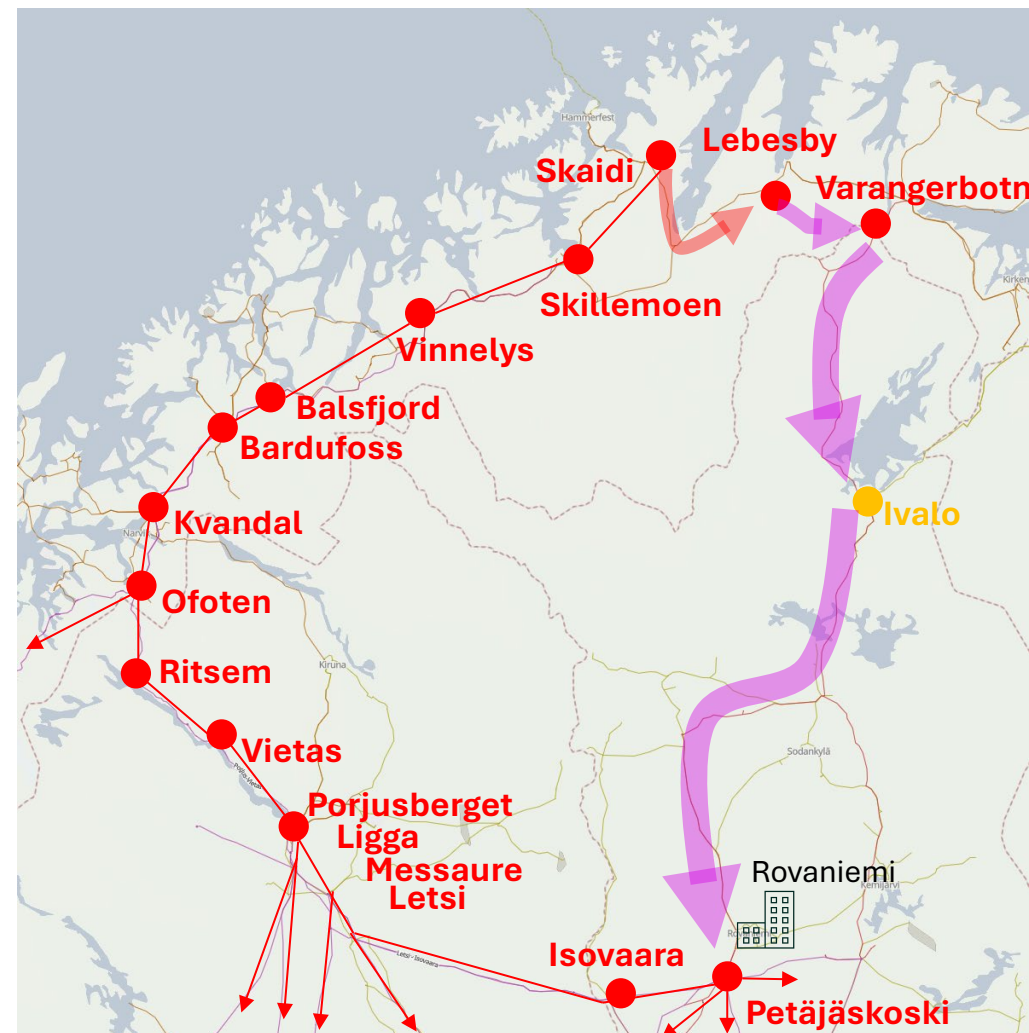
Nettforsterkning fra Sverige

- Dublering Porjus-Ofoten: Tidligere forkastet
- SvK har besluttet å forlenge transmisjonsnettet med ensidig forsyning til Kiruna. Mulig å videreføre via eksisterende infrastruktur til Kvandal?
- Finnes det måter å gjennomføre dette på som ikke har for store kostnader og ulemper?
- Kan vi finne gjensidig nytte med Svenska Kraftnett i å for eksempel tilby tosidig forsyning til Kiruna?



Nettforsterkning fra Finland

- Vi har i tidligere utredninger pekt på en såkalt "Arctic circle"-forbindelse gjennom Finnmark, finsk Lappland, Nord-Sverige og Troms.
- Store avstander gir store investeringskostnader på ledning, hvorav omtrent alt er i Finland. Finnes det måter å gjennomføre dette på som ikke har for store kostnader og ulemper?
- Kan vi finne gjensidig nytte med den finske transmisjonsnettoperatøren, Fingrid?



Statnett —

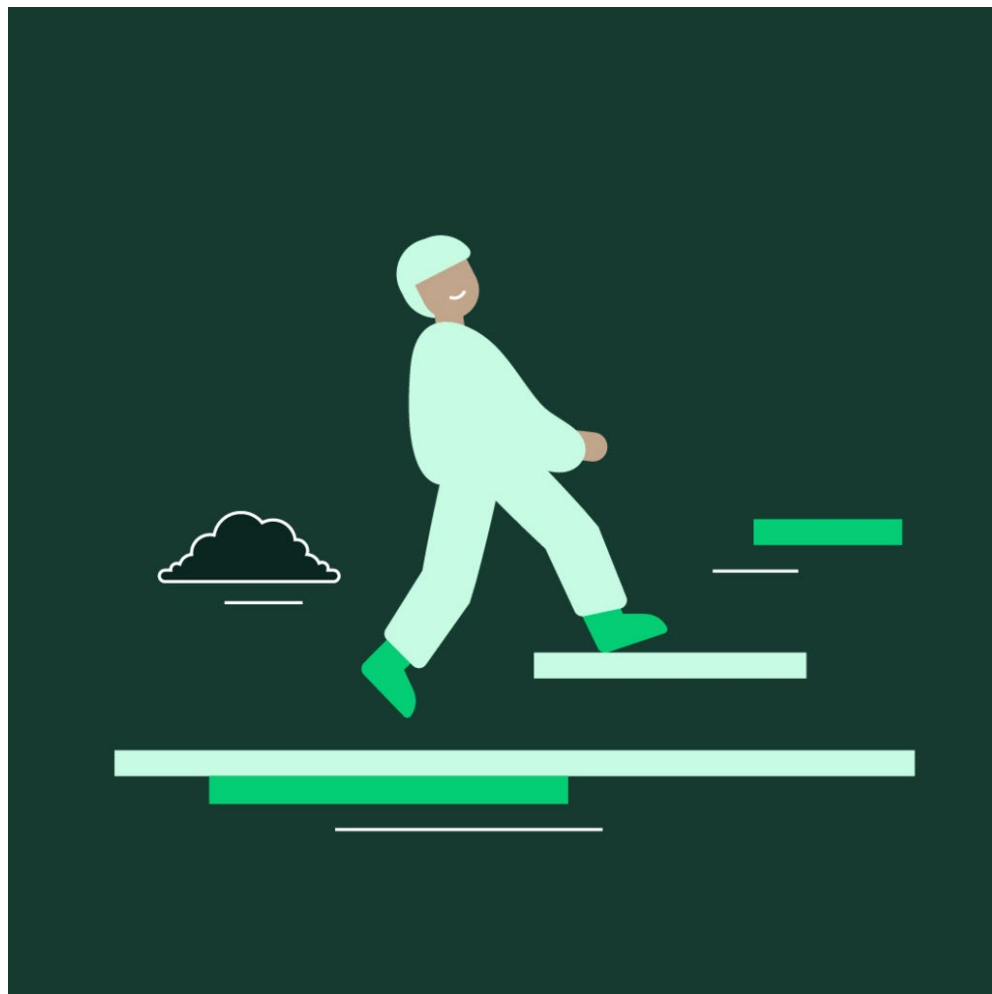
-

Finner vi tiltak som sikrer kapasitet til kundene i kø?

- Forskriftsfestede krav om inngåelse av utredningsavtaler
- Tiltak kan bli anleggsbidragspliktige
- Mer info kommer fra tilknyttende nettselskap

Saksnummer	Statnetts stasjon	Statnetts kunde	Sluttkunde	Kapasitetskø (MW)
23/00951	Hinnøy	Noranett AS	NorthSafe AS	25
23/01237	Kvitnes TRA	Noranett AS	Denno Wolffish Norway AS	10
23/01219	Niingen KRA/TRA	Noranett AS	Bogen Aqua	5
23/01317	Salten	Arva AS	Fjuel Bodø	6
23/01360	Mestervik	Arva AS	Kvitebjørn Varme AS	13
23/01318	Salten	Arva AS	NSG – Nye Sulitjelma Gruver	10
25/02078	Salten	Arva AS	ISE Utvikling AS	5
23/01320	Salten	Arva AS	ISE Utvikling AS	5
23/01324	Salten	Arva AS	Glomfjord Hydrogen AS (Fauske)	30
23/01362	Mestervik	Arva AS	Fjuel Tromsø AS	7
24/01471	Mestervik	Arva AS	Lerøy	15
21/00093	Varangerbotn TRA	Barents Nett As	Aker Solution og Varanger Kraft Hydrogen	177
24/01541	Salten	Arva AS	Arctic Sapphire	53
24/01761	Kirkenes TRA	Barents Nett As	Sydvaranger Drift AS	35
24/01833	Kirkenes TRA	Barents Nett As	69 Data Centre AS	25
24/01915	Kilbotn TRA	Noranett AS	Statkraft Varme	15
25/02058	Balsfjord TRA	Arva AS	Northern DC AS	8
26/03769	Skaidi TRA	Lucerna AS	EQUINOR ASA	30
25/02013	Skaidi TRA	Area Nett AS	Nordkappregionen Havn Honningsvåg	16
23/00918	Skaidi TRA	Area Nett AS	Sky Consulting	15
25/02075	Skaidi TRA	Area Nett AS	Pelagia	10
25/02153	Kvandal TRA	Nordkraft Industrinett	Aaktik Digital AS	200
25/02154	Kvandal TRA	Nordkraft Industrinett	Aaktik Digital AS	90
25/02674	Nye Stokmarknes TRA	Noranett AS	GRIDCORE ENERGY STORAGE AS	15
22/00660	Sildvik KRA	Narvik Hydrogen AS	Narvik Hydrogen AS	100
25/02625	Ballangen	Nordkraft Industrinett	Aker Nscale	140
25/02230	Vinnelys TRA	Vissi AS	Mowi AS	5
26/03164	Balsfjord TRA	Arva AS	TROMS FYLKESKOMMUNE	18
25/02700	Salten	Arva AS	AAKTIK DIGITAL AS	97
25/02178	Salten	Arva AS	ARCTIC SILICON CARBIDE AS	30
26/04365	Boltåsen transformatorstasjon TRA	Noranett AS	100759	27,3
			SUM	1237,30

Videre prosess



Vi avklarer snart hvilket forbruk som ligger bak flaskehalsen (hvor grensa går). Inviterer relevante aktører til møte og gjennomgang.

Vi samarbeider med Fingrid og Svenska Kraftnät

Vi involverer forsvarsmyndigheter, samiske interesser, statsforvalter, fylkeskommuner og kommuner

Vi holder nettselskapene informert og inviterer til særskilte prosesser der det er grensesnitt og mulige synergier.

Dialog med næringsorganisasjoner, egen prosess med kraftprodusenter

Vi grovsiler konsepter, vi gjør kraftsystemanalyse, samfunnsøkonomisk analyse

Vi inviterer til nytt offentlig informasjonsmøte i februar og legger ut foreløpige vurderinger ut til høring

Vi avveier interesser, etter innspill og dialog. Planlagt avslutning og anbefaling juni 2027.

Nettside for informasjon og innspill

Kontakt

Toini Løvseth, Prosjektleder,
Planansvarlig Nord

Toini.lovseth@statnett.no

994 00 306

Ingrid Eivik, Planansvarlig Helgeland
og Salten

Ingrid.eivik@statnett.no

915 56 719

Vi informerer underveis

Vi sender vurderinger ut på høring

Ring, inviter!

Send e-post

Alle skriftlige innspill publiseres på
nettsiden