

Regionalt Kraftforum

Nettsituasjonen i Nordland & Nord Norge, en lenge varslet krise

29. mai 2026

Elnar Remi Holmen
Konserndirektør Strategi & Ny
Fornybar





Salten Kraftsamband AS

SKS | Nord-Norges ledende selskap innen produksjon og omsetning av fornybar energi

- SKS er Nord-Norges ledende kraftprodusent med produksjon av ca 3TWh vannkraft fra våre 26 hel- og deleide kraftstasjoner i Nordland.
- SKS deler vår virksomhet inn i følgende kjernevirksomheter:
 - ✓ Vannkraftproduksjon
 - ✓ Kraftomsetning
 - ✓ Vindkraft på land

Vi skaper muligheter





Statnett setter Nord-Norge på vent

- Statnett meldte 22.april at det innføres midlertidig stopp i reservasjoner til nytt større industriforbruk nord for Svartisen for å sikre strømforsyningen og gi rom for vekst i vanlig forbruk.
- Statnett mener nettet inn til og internt i regionen ikke har tilstrekkelig kapasitet til å håndtere både reservert nytt forbruk og veksten i vanlig forbruk, og peker på uakseptabelt høy risiko for effektmangel og spenningskollaps ved feil.
- Statnetts sier at mer nett alene ikke løser situasjonen; de peker også på behov for ny kraftproduksjon med mer vintereffekt i regionen.
- Statnett har monopol, men de har ikke nødvendigvis monopol på sannheten



Krisestemning i Nord-Norge

Bransjeaktører, industri og næringsliv reagerer ...

Kraftprodusentene reagerer på Statnett-nyhet: – Det er jo helt sprøtt

Kraftprodusentene i nord reagerer på Statnetts beskjed om at ingen nye industriprosjekter nord for Svartisen vil få reservert nettkapasitet. – Uforståelig og merkelig, sier Nordkraft-sjefen.



Nyheter

Kaller inn til krisemøte: – Skaper stor usikkerhet

– SKS har gjort en gjennomvask med å vurdere statusen i dette, har Børre-ordføreren sagt om Statnetts angrepet. Foto: Erik Flaas Johansen / NTB

Kronikk: - Vi leverer på kraft, dessverre gjør ikke nettet det samme

SKS-egol Liina Veerme skriver at strømmettet i Nord-Norge ikke kan vente. Nå må det prioriteres opp og tempoet må økes

Liina Veerme, leder for Salten Kraftsamband (SKS), skriver at energiselskapet Statnett er et alvorlig hinder for kraftleveransen i Nord-Norge. | Foto: SKS

“ | Liina Veerme

– Paradoxet er slående: vi har massevis av kraft og lave strømpriser. Men nye prosjekter får nei

DEBATT

an.no

DEBATT BODDGLINT VÅRT LIV VÆRKAMERA ANNONSERING

Kraft

Raser mot beslutningen: – Dette er idioti

SKS: – Statnett har i dag torpedert hele nordområdestrategien

Statnett setter en stopper for all nytt forbruk over 5 MW nord for Svartisen.



Einar Remi Holmene er direktør for strategi og ny fornybar i Salten Kraftsamband (SKS). | Foto: Espen Bless Stenberg

HIGH NORTH NEWS

Næringsliv Politikk Forskning Livet i Arktis Meninger

Meny NOR / ENG

MENINGER

Kraftmangel i nord er et valg – ikke et faktum

Energiminister Terje Aasland (Ap) og elektriker Iver Henninen markerer den offisielle åpningen av Johan Castberg-feltet. Foto: Ole Jørgen Bratland/Equinor

Trude Glad

KONSERNIDIREKTØR FOR BEDRIFTSMARKEDET, SPAREBANK 1 NORD-NORGE

PUBLISERT 24.04.2026 – 07:12

Vi skaper muligheter



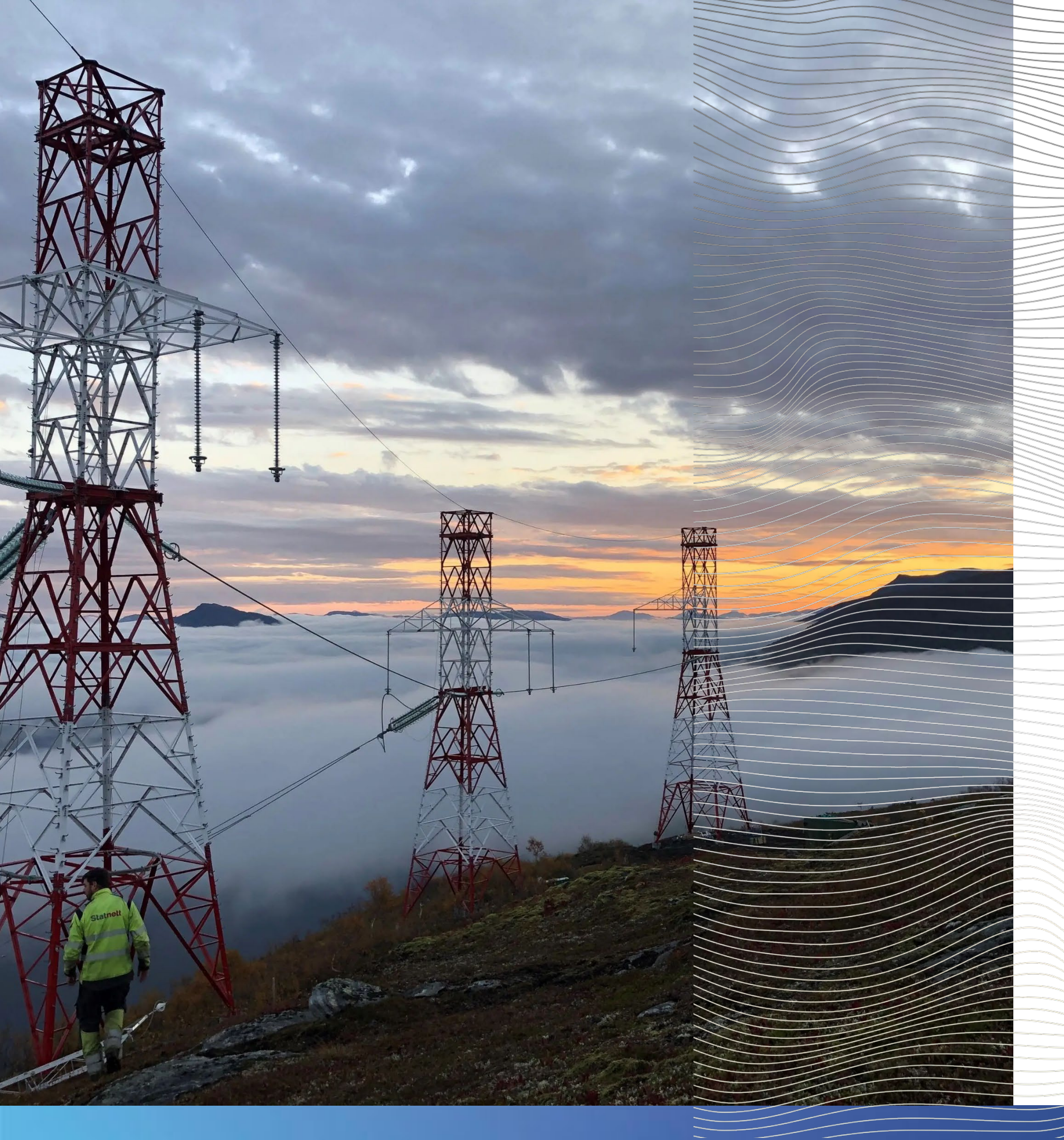


Hovedutfordringen i Nord-Norge, spesielt i Nordland er ikke mangel på kraft, men;

- Stor mangel på kapasitet i sentralnettet
- Regionalnettet i Salten har store kapasitetsbegrensninger.
- Kapasitetskøen vokser.
- Nytt nett tar lang tid, mens viktige industriprosjekter næringslivet trenger raske avklaringer.
- Stort sett all tilgjengelig kapasitet i er reservert, men det er plass til noe mer?
- I Finnmark & Lofoten og Vesterålen er nettkrisen total!
- I Finnmark trenger vi også mer kraft

// *Regionen har tilgang på kraft og har gode forutsetninger for å å tiltrekke seg kraftkrevende industri. Likevel; uten nødvendig nettkapasitet mister vi muligheter for ny industri, nye arbeidsplasser og vekstmuligheter.*





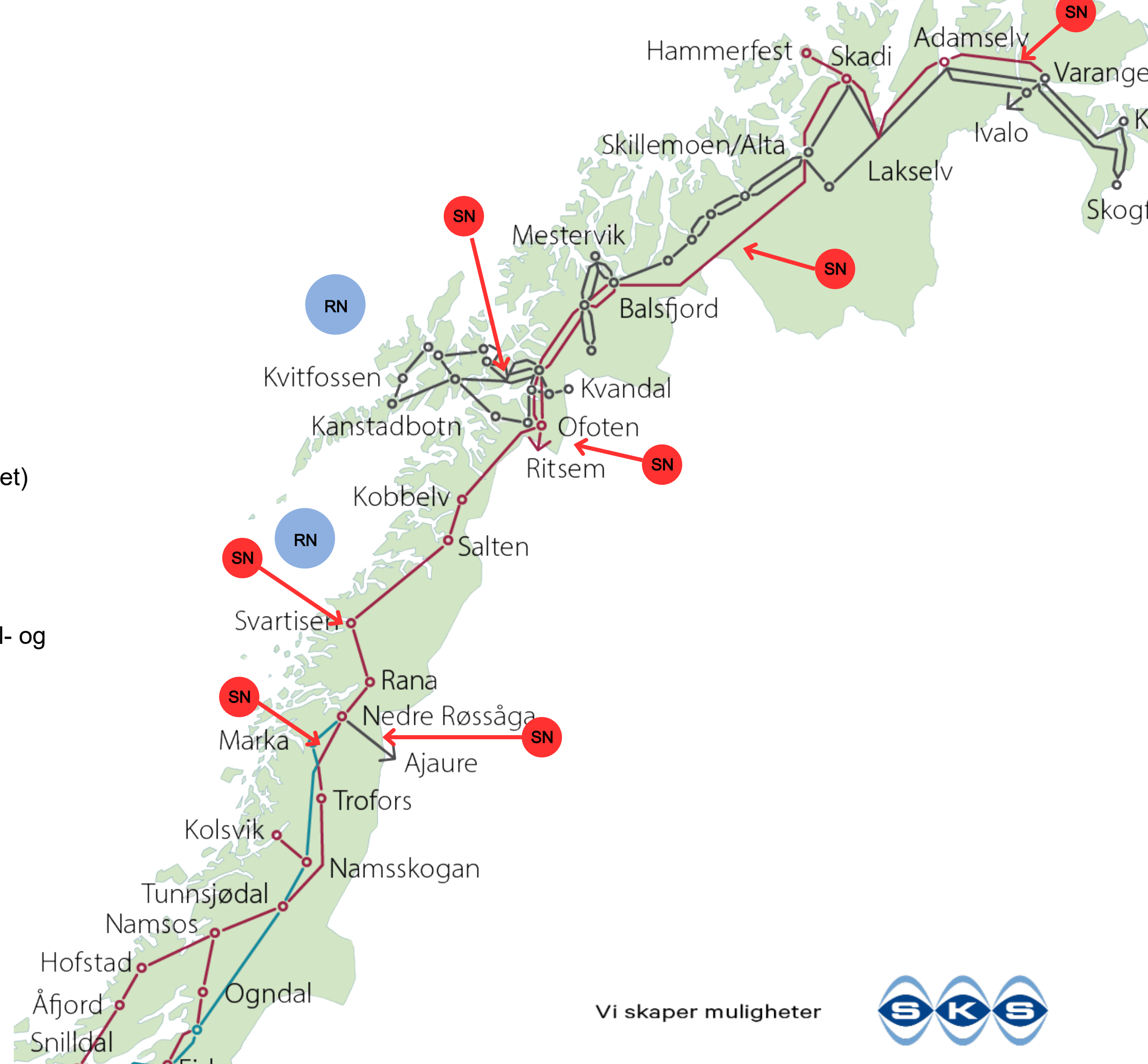
Begrensningene legger lokk på- og kveler industriutviklingen i Nord-Norge

- Konsekvensen er i praksis at nye større industrietableringer i Nord-Norge settes på vent, ikke fordi regionen mangler kraft, men fordi nettkapasiteten og forsyningsevnen ikke er rigget for fremtiden.
- En samlet kraftbransje med alle selskapene nord for Svartisen er unisone i å kreve tiltak!



Flere flaskehalsar i Nord-Norge

- Nord-Troms og inn i Finnmark (Overføringskapasitet og sentralnettet i Finnmark)
- Norge – Sverige: Ofoten og Helgeland (Overføringskapasitet)
- Lofoten - Narvik – Ofoten (Kapasitet både i sentral- og regionalnettet)
- Svartisen / Glomfjord, Setvikhåjen (Kapasitet både i sentral- og regionalnettet)
- Salten (Kapasitet linjer og trafoer i regionalnettet)



Flaskehals 1 | Sjønstå - Fauske

Denne må løses først, fordi:

- Når nettet rundt Fauske er fullt, stopper også nye større uttak videre i regionen.
- Omleggingen gir mer kapasitet, bedre reserve og mindre sårbarhet ved feil.
- Uten denne forsterkningen kan vi i praksis ikke si ja til nye større industri- og næringsetableringer.
- Dette er derfor ikke bare en Fauske-sak – det er en forutsetning for vekst i Bodø og øvrige Salten.

Behov: 3 km linje, 132 kV. | Estimert kostnad: Ca. x MNOK
Konsesjon OK



Salten Kraftsamband AS

Flaskehals 2 | Salten - Valjord

Nøkkelen til mer kapasitet. Den nye forbindelsen skal avlaste dagens nett og få mer strøm trygt fram i hele aksen Fauske–Bodø.

- Prosjektet er avgjørende når flere aktører skal kobles på samtidig i Fauske, Bodø, Saltdal og Sørfold.
- Uten denne linjen når dagens nett raskt grensen for hva det tåler.
- Hver utsettelse øker risikoen for tapte investeringer, arbeidsplasser og grønn industri.
- Den lange tidslinjen er ikke forenlig med prosjektene som allerede står klare i regionen.

Behov: 9 km linje, 132 kV. | Estimert kostnad: ukjent
Konsesjonssøkt

Vi skaper muligheter



Flaskehals 3 | Saltstraumen - Sundsfjord

Denne må oppgraderes nå. Dette er en sentral kraftåre langs kysten inn mot Bodø og Gildeskål.

- Dagens linje er gammel og kapasitetsbegrenset – det gjør nye større uttak vanskelig.
- Så lenge prosjektet står fast i utredninger og trasékonflikter, blir vekst satt på vent.
- En ny forbindelse vil gi bedre forsyningssikkerhet, mer kapasitet og et sterkere grunnlag for ny industri.
- For Bodø betyr dette mer robust strømnnett og bedre mulighet til å ta imot nye etableringer.

Behov: 40 km linje, 132 kV. | Estimert kostnad: Ca. 200 MNOK
Konsesjonssøkt

Hva kan gjøres for å bedre situasjonen på *kort* sikt

- Tildele kapasitet på vilkår
- Ta bort unødvendige krav og reguleringer som hindrer fremdrift
- Kjør Melkøya når effekttoppene kommer på vinteren
- Gå fra utredning til utbygging
- Fjern rigide utredningskrav, forenkle og forbedre
- Endre inntektsrammereguleringen, la nettselskapene ligge i forkant
- Ikke dele opp NO4 i to markedsområder

Hva kan gjøres for å bedre situasjonen på *lang sikt*

- Regjeringen / Stortinget må endre oppdragsbrev og styringssignaler til NVE, Statnett og Statsforvalteren med mål om å raskere forsere nettprosjekter som er kritiske i Nord Norge.
- Statnett må raskere gjennomføre og starte med konsekvensutredninger, der de faktisk søker konsesjon og bygger nett.
- Starte utredning av nytt sentralnett gjennom Nordland, og Troms og Finnmark, med videre konsesjonssøknad og bygging, med mål om raskere gjennomføring.
- Sikre raskere saksbehandling, enklere planprosesser og gjennomføring av nettprosjekter i Nord Norge
- Gi raskere konsesjoner på ny fornybar kraft. Bygg ut mer fornybar kraftproduksjon, spesielt lengst Nord.

Takk for oppmerksomheten

