

Status KVU LoVe og KVU Helgeland



Prioriterte områder i systemutviklingsplanen



Prioriterte områder

- Stor-Oslo
- Stor-Trondheim
- Helgeland
- Harstad, Lofoten og Vesterålen
- Finnmark

Prioriterte transportkanaler

- A.** Nord-sør, Vestlandet, NO5–NO2
Fra Sogndal til Sauda
- B.** Sørlandet–Østlandet, NO2–NO1
via Grenland
- C.** Midt-Norge–Oslo, NO3–NO1
via Sunndalsøra og Gudbrandsdalen
- D.** Helgeland–Sverige, NO4–SE2

Statnett

Systemutviklingsplan
2025

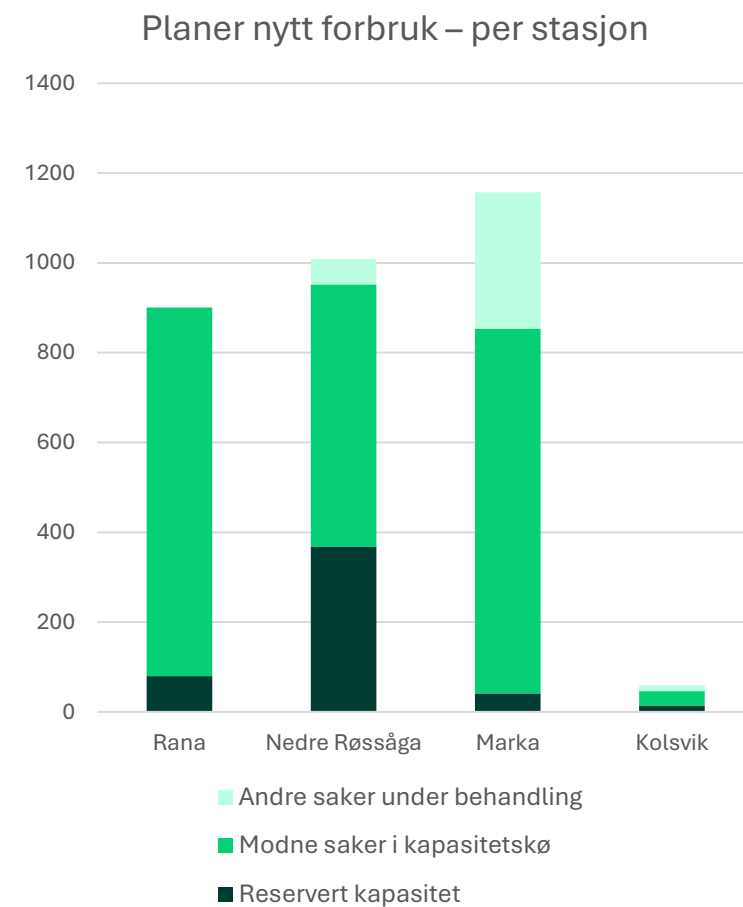
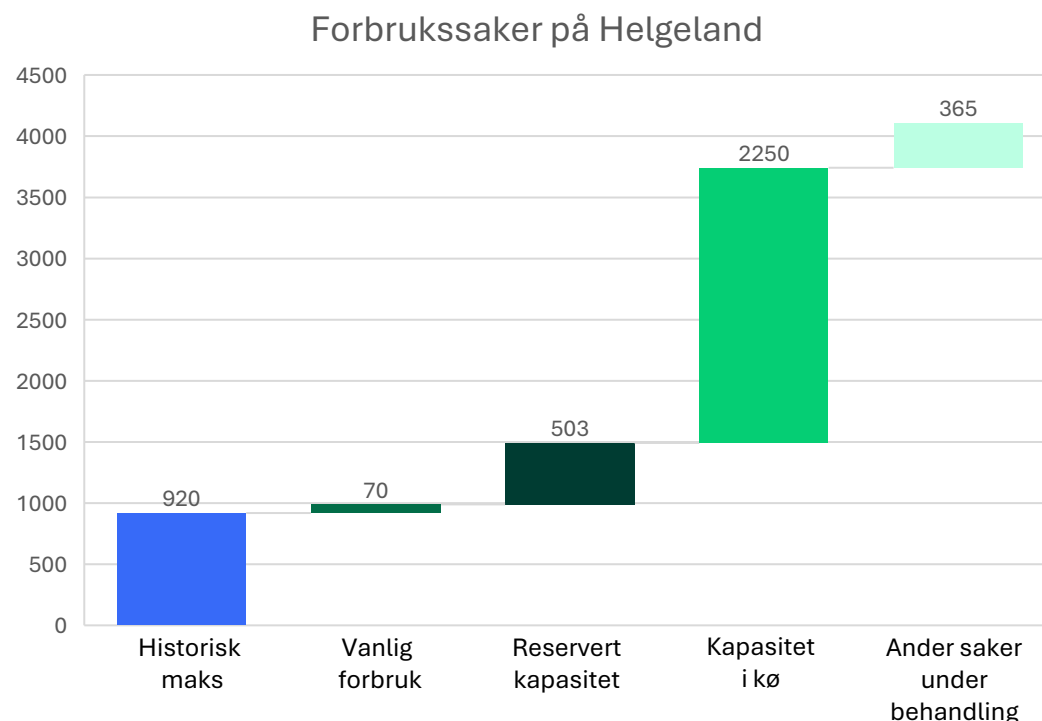


Statnett 

Helgeland



Stor kapasitetskø for modne forbrukssaker på Helgeland

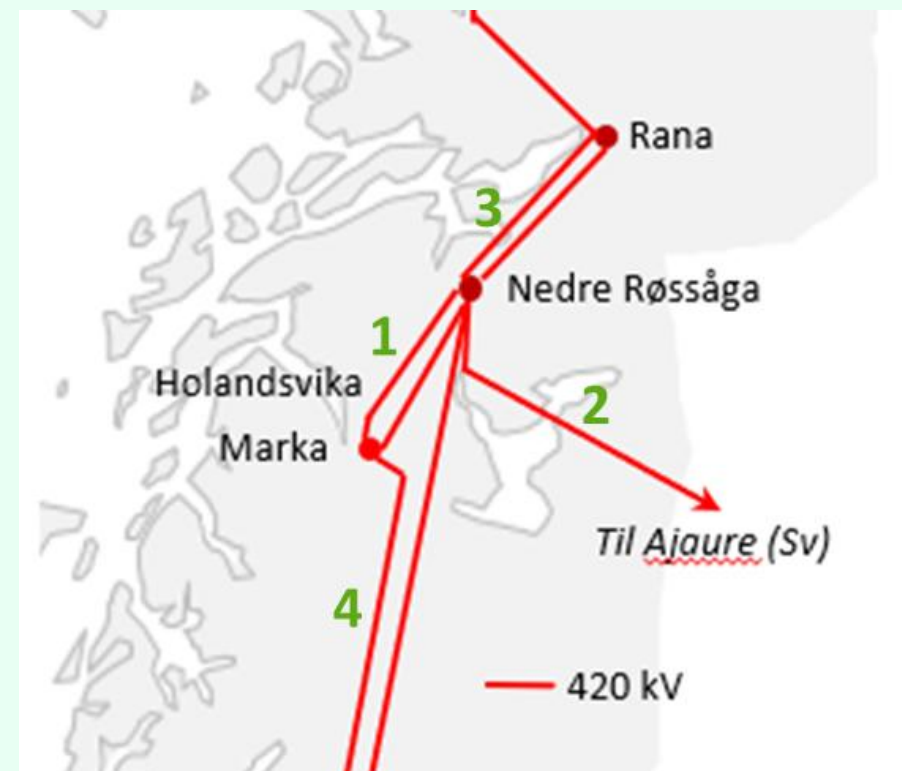


- Status per 05.11.25. Endres løpende, - nye kommer til og noe faller fra
- Nye reservasjoner ca. 300 MW under Marka er i prosess
- Vanlig forbruk er planer < 5 MW og 20 GWh/år (Kolsvik < 1 MW)
- Årlig gjennomgang av modenhet og kapasitet (Q1), men også løpende ved store endringer av reservert og køen

KVU Helgeland støttes av Energidepartementet

Vi vil utvikle transmisjonsnett på Helgeland i fire steg

1. Økt kapasitet inn til og i Marka - er mest kritisk
 - Vi har startet planlegging av steg 1.
 - Avklare traséalternativer og stasjonsplassering, før forhåndsmelding
 2. Økt kapasitet mellom Helgeland og Sverige - viktig for hele NO4
 - Utreder i samarbeid med SvK. Statnett starter nå arbeid med KVU
 3. Økt ledningskapasitet til Rana – store forbruksplaner
 - Oppstart vurderes i sammenheng med utvikling i kapasitetskøen og tilgjengelig nettkapasitet inn til Helgeland
 - Økt kapasitet i Rana stasjon planlegges allerede i eget prosjekt
 4. Økt kapasitet mellom Helgeland og Midt-Norge
 - Oppstart vurderes i sammenheng med utviklingen av forbruk og produksjon, og transportbehov gjennom området
- Tiltakene vil legge til rette for mye nytt forbruk på Helgeland, og også mye ny kraftproduksjon.



Trinnvis utvikling mot målnett 2045

Trinn 1: Før 2030

- Nedre Røssåga stasjon ombygging
- Rana stasjon ombygging og utvidelse
- Ny Varntresk stasjon (kundespesifikk)

Trinn 2: Innen 2035

- Marka stasjon 420 kV
- Ny 420 kV ledning Nedre Røssåga – Marka

Trinn 3: Innen 2040

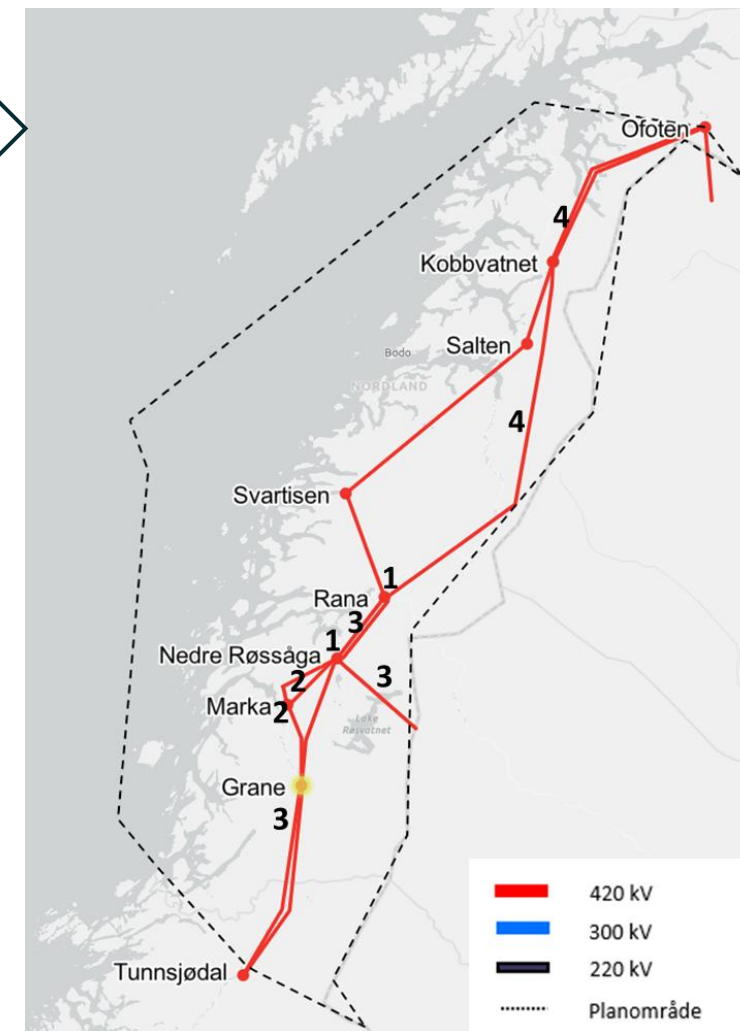
- 420 kV Nedre Røssåga – Ajaure (Sverige) (forskuttere reinv.)
- Ny 420 kV ledning Rana – Nedre Røssåga
- Oppgradere til 420 kV Nedre Røssåga – Marka – Tunnsjødal (forskuttere reinv.)
- Ny stasjon "Grane" ? (vurderes i KVU)**

Trinn 4: Innen 2045

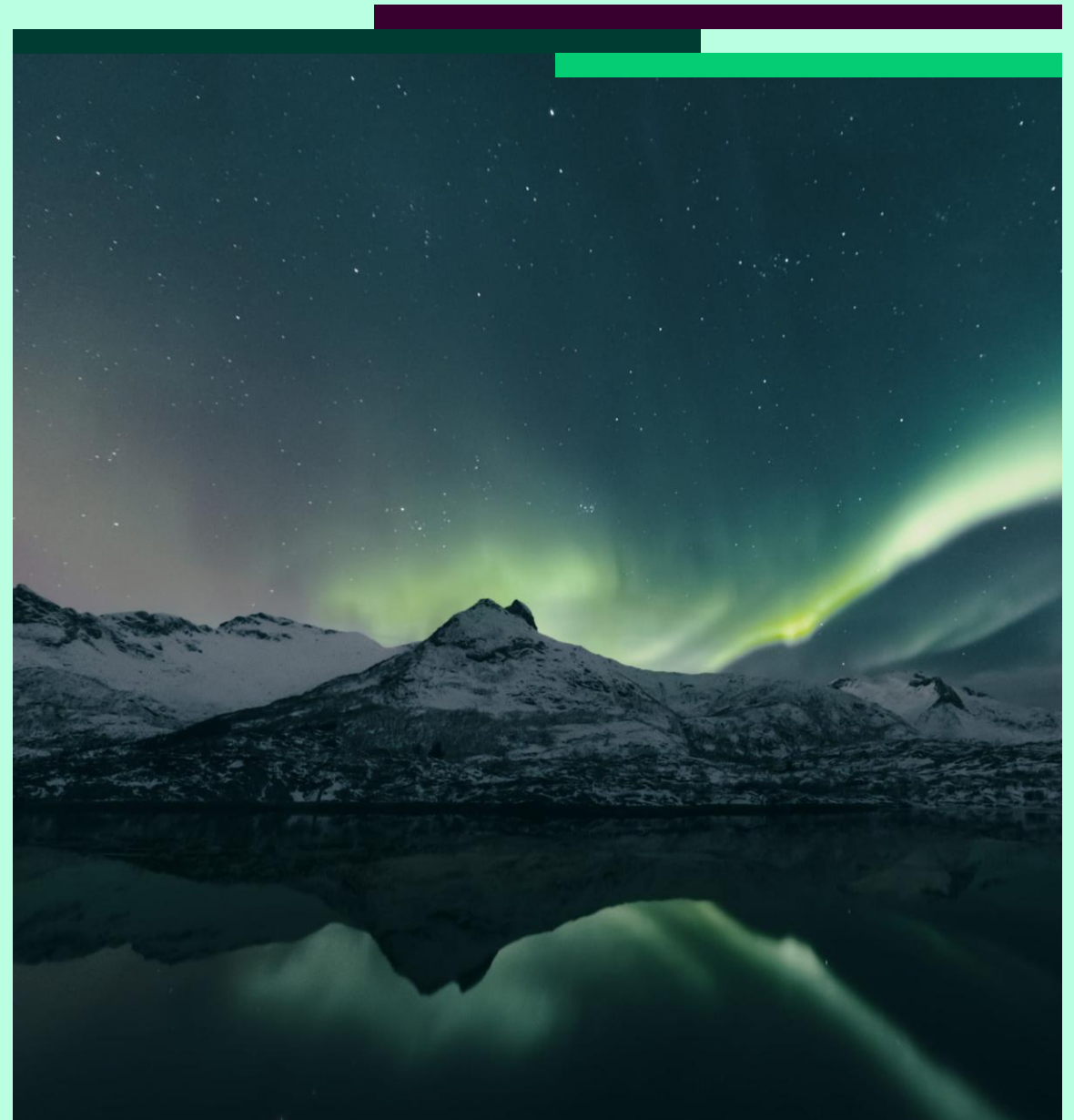
- Ny 420 kV ledning Rana – Ofoten-området. Avhengig av resultater fra KVU***

Studier / Konseptvalgutredninger (KVU)

- KVU Sør-Helgeland pågår (Linea og Statnett)**
- KVU økt kapasitet til Salten/Nord planlagt 2026/27. Avklarer behov og løsning ***



Harstad, Lofoten og Vesterålen

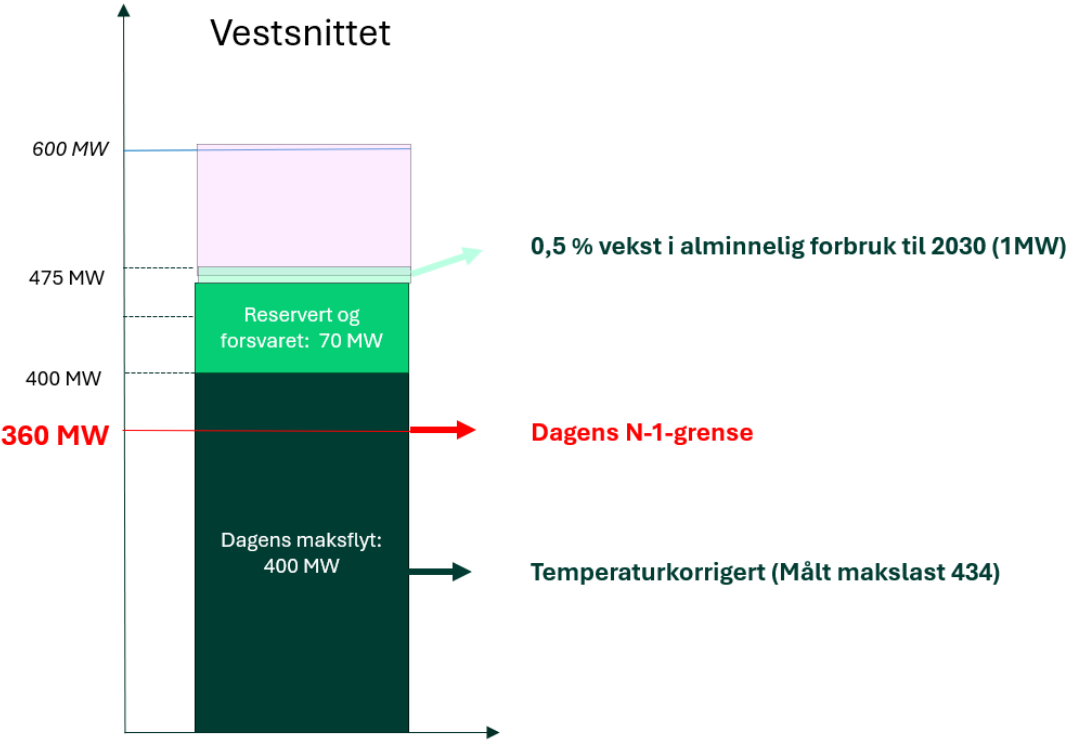


Sterk økning i strømforbruket etter 2022

	Maks last utenfor Vestsnittet					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
jan	336	369	349	348	433	379
feb	364	364	360	340	386	355
mar	338	328	311	350	335	340
apr	304	305	308	310	365	327
mai	261	233	259	279	261	285
jun	198	204	215	272	204	209
jul	187	201	182	185	194	185
aug	189	204	195	193	207	206
sep	231	231	216	240	249	243
okt	290	304	289	305	269	
nov	294	345	330	399	348	
des	322	361	332	370	359	

*I oransje er høyeste verdi for måned de siste årene.

	[GWh] fra 22-24	Peak [MW] 22-24	Max ant. Meter point
Bearbeiding av fisk, skalldyr og bløddyr	Fra 89 til 118 GWh	Fra 21 til 27 MW	Fra 202 til 217
Engroshandel IKT-utstyr	Fra 1 til 44 GWh	Fra 0 til 9 MW	Fra 11 til 9
Offentlig adm utenriks/sikkerhet	Fra 34 til 42 GWh	Fra 7 til 8 MW	Fra 85 til 151



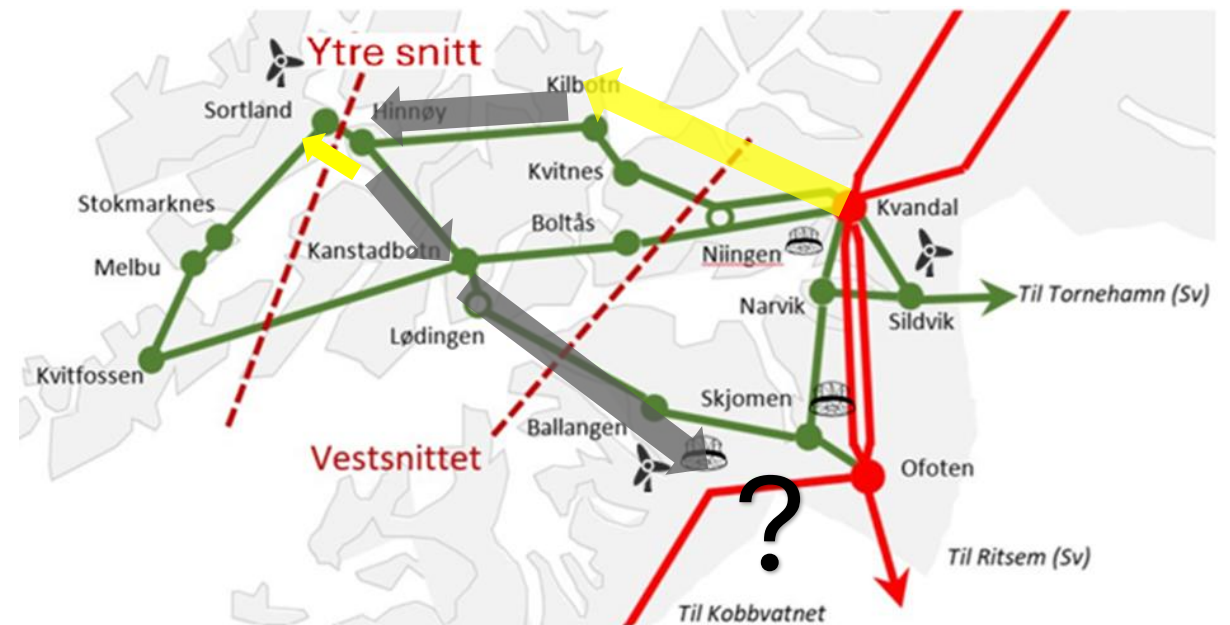
Planer for nedbygging av flaskehalsene inn mot Harstad, Lofoten og Vesterålen

Konseptvalgstudie hos ED: 420 kV forsterkning mellom Kvandal og Kilbotn (132 kV-drift): 150 MW
Bedret forsyningssikkerhet og tilknytning av reservert forbruk, forsvarsaktiviteten i området, energiomstilling og ny produksjon.

Planlegger, m oppstart 2025/26:

- Temperaturoppgraderinger
- Dobling av kapasiteten Hinnøy-Sortland, inkl dubleret sjøkabel
- Hinnøy stasjon og kondensatorbatteri
- Niingen stasjon
- Innkjøp av batteritjenester?

Mål: Raskt oppfylle plikten om å holde av kapasitet til vanlig forbruksvekst (5 MW)



Innspill fra NVE og tilleggsspørsmål fra ED

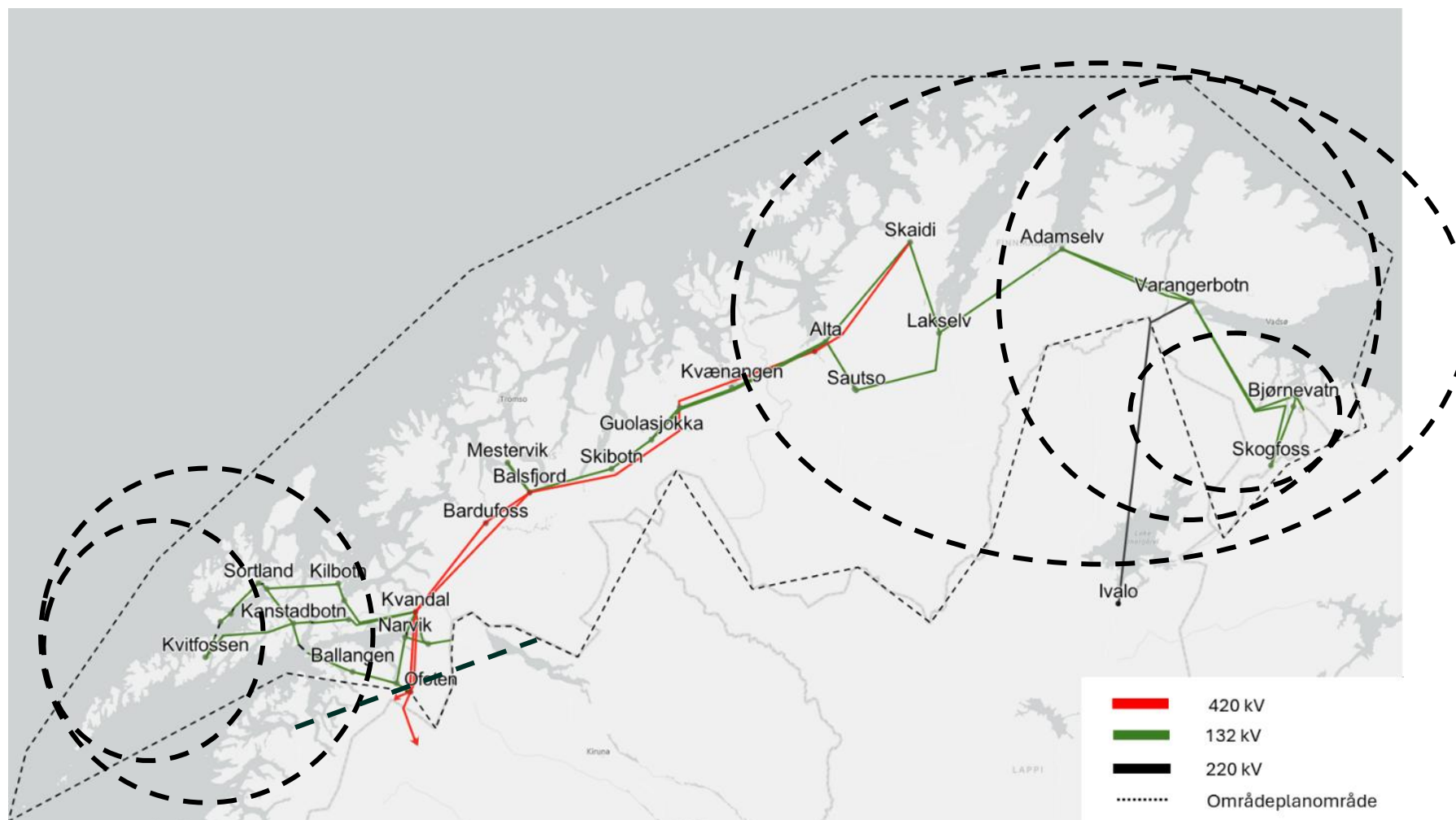
NVE

- Synd med uenighet mellom Statnett og regionale nettselskaper om både forutsetninger og konklusjon.
- KVVU-en godt grunnlag for videre meldings- og konsesjonsprosesser.
- Minner om potensielt store utfordringer for areal og miljø med gjennomføring av hele det foretrukne prosjektet. Disse kan kanskje ikke kan løses av tilpasninger av traseer og anleggsarbeider (naturvernområder og reindrift).
- Understreker at vi står fritt til å omsøke ytterligere netttiltak før de første stegene er på plass.
- "Gitt usikkerhet rundt fremtidig forbruksutvikling er vi enige med Statnett i at minimumsalternativet bør gjennomføres, men at det ikke er opplagt at alle tiltakene i de øvrige konseptene skal bygges som ett samlet prosjekt. Dette også med hensyn på Statnetts omfattende prosjektportefølje i hele landet, hvor ressursinnsats må prioriteres der det er mest pressende behov og nytte ved å gjøre netttiltak."

Energidepartementet

- Har vi hensyntatt mulige besparelser regionalt når vi har forkastet 420-utbygging helt ut til Lofoten?
 - Ja. Man vil kunne spare framtidige utgifter til direktejording, men ekstrakostnaden er 3 MRD, og økte areal- og miljøinngrep.
- Hva er minste tiltak for å unngå framtidige utgifter til direktejording?
- Hva tenker vi om Noranetts forslag om at de bygger Kvandal-Kilbotn på 132 kV og løser både kapasitetsutfordringene og egne behov i området?
 - Da faller behovet for 420 kV på kort og mellomlang sikt bort og vi kan konsentrere oss om begrensningene i transportkorridoren.
- Hvilke begrensninger for nytt forbruk ligger utenfor KVVU-ens scope?
 - Spenningsbegrensninger Ofoten-Kvandal setter tak for hvor mye kapasitet vi får ut av nytt nett i LoVe.
 - Kobbelsnittet (Ofotensnittet) setter begrensninger for nytt forbruk, i hele området.

**Begrensningen for forbruksvekst ligger utenfor regionen.
Forsterkningen begynner i Helgeland.**



Trinnvis utvikling mot målnett 2045

Trinn 1: Før 2030

- Nedre Røssåga stasjon ombygging
- Rana stasjon ombygging og utvidelse
- Ny Varntresk stasjon (kundespesifikk)

Trinn 2: Innen 2035

- Marka stasjon 420 kV
- Ny 420 kV ledning Nedre Røssåga – Marka

Trinn 3: Innen 2040

- 420 kV Nedre Røssåga – Ajaure (Sverige) (forskuttere reinv.)
- Ny 420 kV ledning Rana – Nedre Røssåga
- Oppgradere til 420 kV Nedre Røssåga – Marka – Tunnsjødal (forskuttere reinv.)
- Ny stasjon "Grane" ? (vurderes i KVU)**

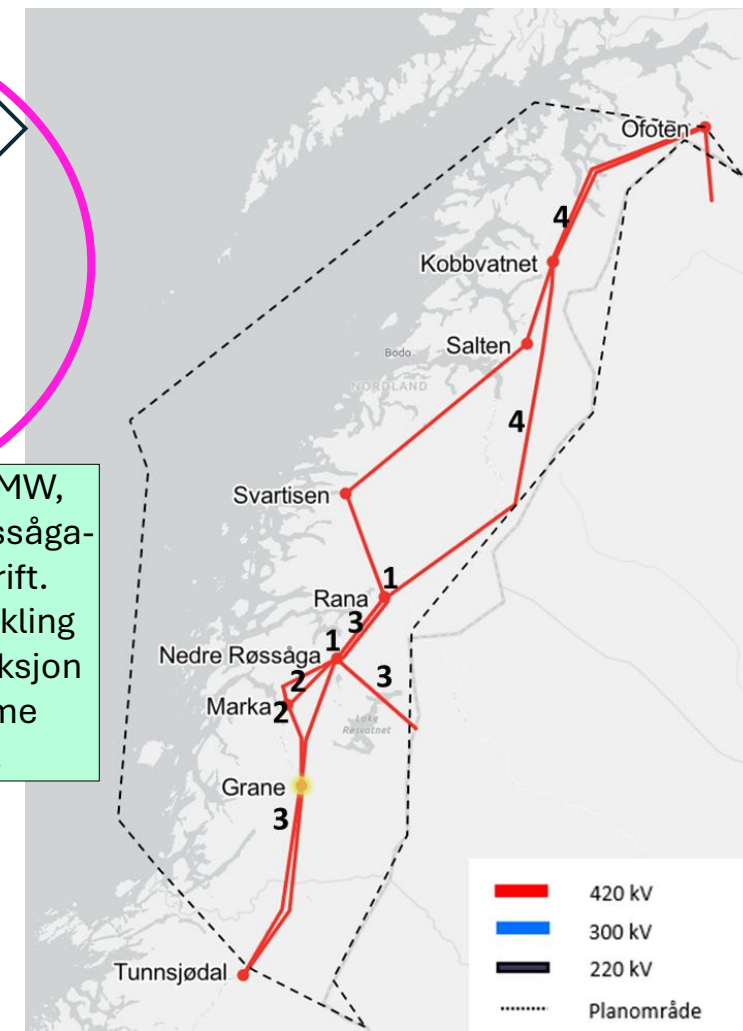
Trinn 4: Innen 2045

- Ny 420 kV ledning Rana – Ofoten-området. Avhengig av resultater fra KVU***

Kan gi 6-800 MW, forutsatt at Røssåga-Ajaure er i drift. Balansert utvikling forbruk/produksjon kan gi samme mulighet.

Studier / Konseptvalgutredninger (KVU)

- KVU Sør-Helgeland pågår (Linea og Statnett)**
- KVU økt kapasitet til Salten/Nord planlagt 2026/27. Avklarer behov og løsning ***

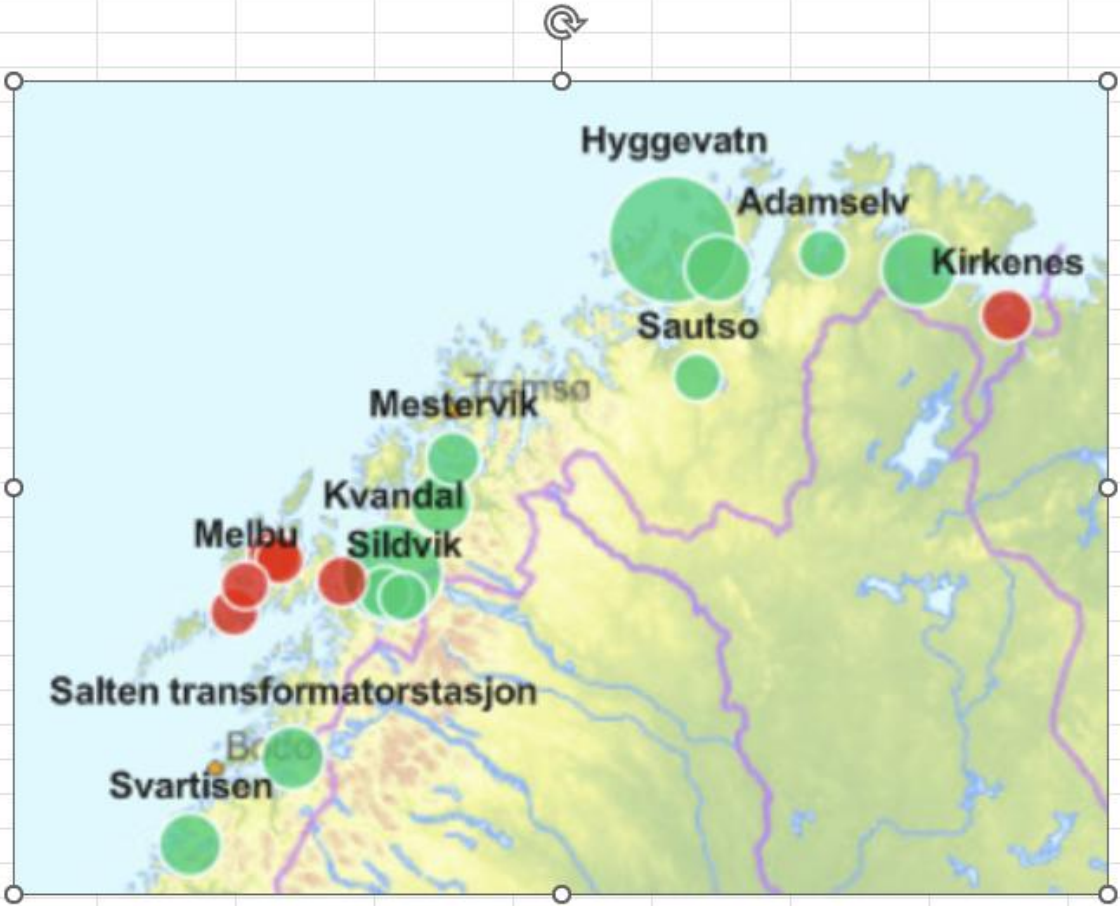


Ekstra



Reservert kapasitet "Nord"

Statnetts stasjon	Sluttkunde	MW
Kirkenes	Syd Varanger Drift	21
Kvandal	Aaktik Digital	230
Hyggevatn	Equinor ASA	350
Skaidi	Nussir AS	35
Skaidi	Horisont Energi	45
Hinnøy	Andfjord Salmon	5,6
Boltås	Rødskjær	15
Vinnelys	Lerøy	5,6
Kvitfossen	Oppdrett	7,5
Melbu	Børøya	4
Svartisen	Neptun GGA	20
Adamselv	Grieg Seafood	8
Skaidi	Cermaq	5
Sortland	Elmea AS	21,4
Salten transformatorstasjon	Arctic Sapphire	7
Varangerbotn	Aker Clean Hydrogen og Varanger Kraft	120
Salten transformatorstasjon	Bluebite	1
Salten transformatorstasjon	Sisomar Smolt	12,3
Svartisen	Helgeland Smolt AS	6,3
Svartisen	Nova Sea	13
Bardufoss Transformatorstasjon	Finnfjord AS	60
Salten transformatorstasjon	Åsmyra Industripark	13
Salten transformatorstasjon	AVINOR AS	6,5
Svartisen	Nscale	30
Sautso	Artic Core AS	5
Mestervik	Neptun Tromsø AS	30
Salten transformatorstasjon	GreenH	30
Narvik	Plug Nord AS	12
Sildvik	Narvikhydrogen	10
Narvik	Narvikfjellet Allmen AS	8,5
Salten transformatorstasjon	FK BODØ-GLIMT	2,4
		1140,1



Statnett

Kapasitetskø "Nord"

Statnetts stasjon	Sluttkunde	MW
Hinnøy	NorthSafe AS	25
Alta tra	Alta Havn	18
Sildvik	Narvikhydrogen	90
Kvitnes	Denvo Wolffish Norway AS	14
Niingen	Bogen Aqua	6
Salten transformatorstasjon	Fjuel Bodø	6
Mestervik	Kvitebjørn Varme AS	13
Salten transformatorstasjon	NSG – Nye Sulitjelma Gruver	10
Salten transformatorstasjon	ISE Utvikling AS	5
Salten transformatorstasjon	ISE Utvikling AS	5
Salten transformatorstasjon	Glomfjord Hydrogen AS (Fauske)	30
Svartisen	Fish Farm International AS	6
Svartisen	Neptun GGA	30
Mestervik	FJUEL TROMSØ AS	12
Svartisen	Lovundlaks AS	10
Mestervik	Lerøy	15
Varangerbotn	Aker Solution og Varanger Kraft Hydrogen	177
Salten transformatorstasjon	Arctic Sapphire	53
Kirkenes	SYDVARANGER DRIFT AS	35
Kirkenes	69 Data Centre AS	25
Kilbotn	Statkraft Varme	15
Balsfjord	Northern DC AS	4,72
Balsfjord	Northern DC AS	8
Kilbotn	Sunde AS	4
Skaidi	Nordkappregionen Havn Honningsvåg	16
Skaidi	Sky Consulting	15
Salten transformatorstasjon	FJUEL BODØ AS	2
Skaidi	Pelagia	10
Kvitfossen	Lofoten Salmon as	5
Bardufoss Transformatorstasjon	Forsvarsbygg	4
Bardufoss Transformatorstasjon	RÅ BIOPARK AS	5
Kvandal	Aaktik Digital AS	200
Kvandal	Aaktik Digital AS	90
Kvitfossen	Polarfeed AS	15
Vinnelys	Mowi AS	4,8
		983,52

