



# Dialogmøte konseptvalgutredning Helgeland

8. mars 2024 kl 10:00-13:30, Mosjøen

# Agenda

- 10:00 **Innledning v/Statnett og Linea**
- 10:30 Behov og utvikling på Helgeland
- Fylkeskommune
  - Kommuner: Rana, Hemnes og Vefsn
  - Reindrift – NRL lokallag, Statsforvalterens reindriftsavdeling
- 11:25 Pause (kaffe, baguetter)
- 11:40 Panelsamtale med næringsaktører
- Gen2E, e-Fuel, Shell, Fuella, FFI, MiP
- 12:10 Panelsamtale kraftprodusenter
- Helgeland Kraft, Statkraft og Vindr
- 12:30 Pause
- 12:40 KVV Helgeland – status i arbeidet
- 13:00 Diskusjon
- 13:30 Oppsummering/avslutning

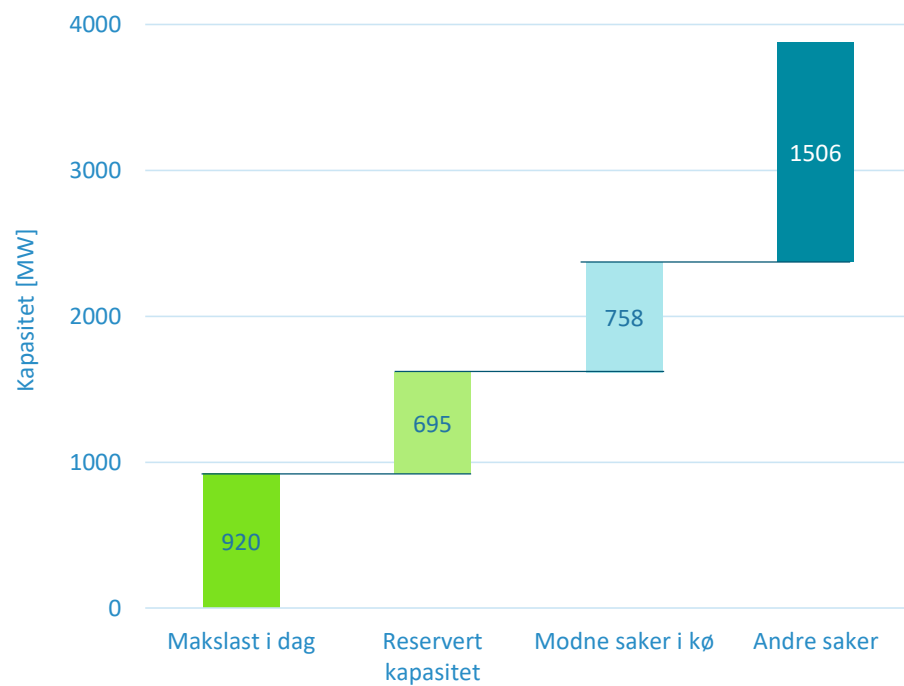
# Hvorfor konseptvalgutredning (KVU) for Helgeland

Anne Sofie Ravndal Risnes, Statnett, direktør Regionale planer Nord, Midt og Øst

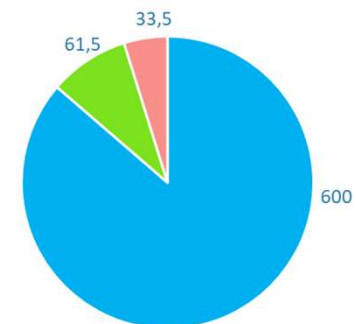


Statnett

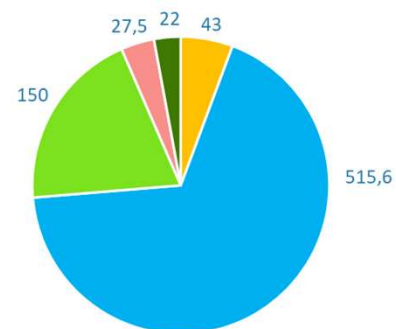
# Planer om betydelig økt forbruk på Helgeland



Reservert kapasitet fordelt på næring [MW]



Modne saker i kø fordelt på næring [MW]

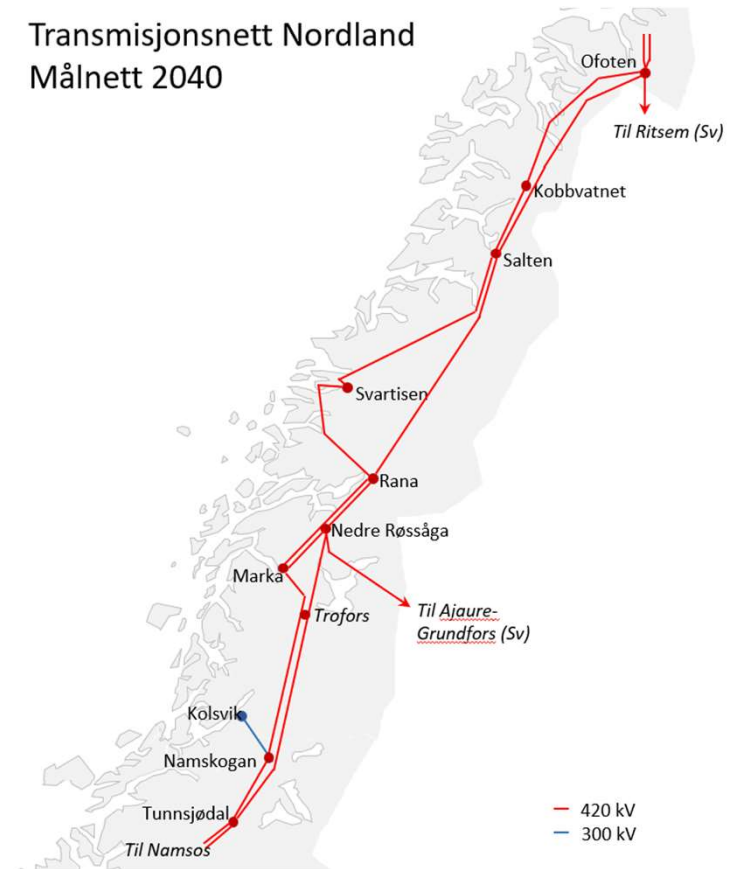


# Fra dagens nett til Målnett 2040 ref. områdeplan 2023

Transmisjonsnett Nordland  
Dagens nett

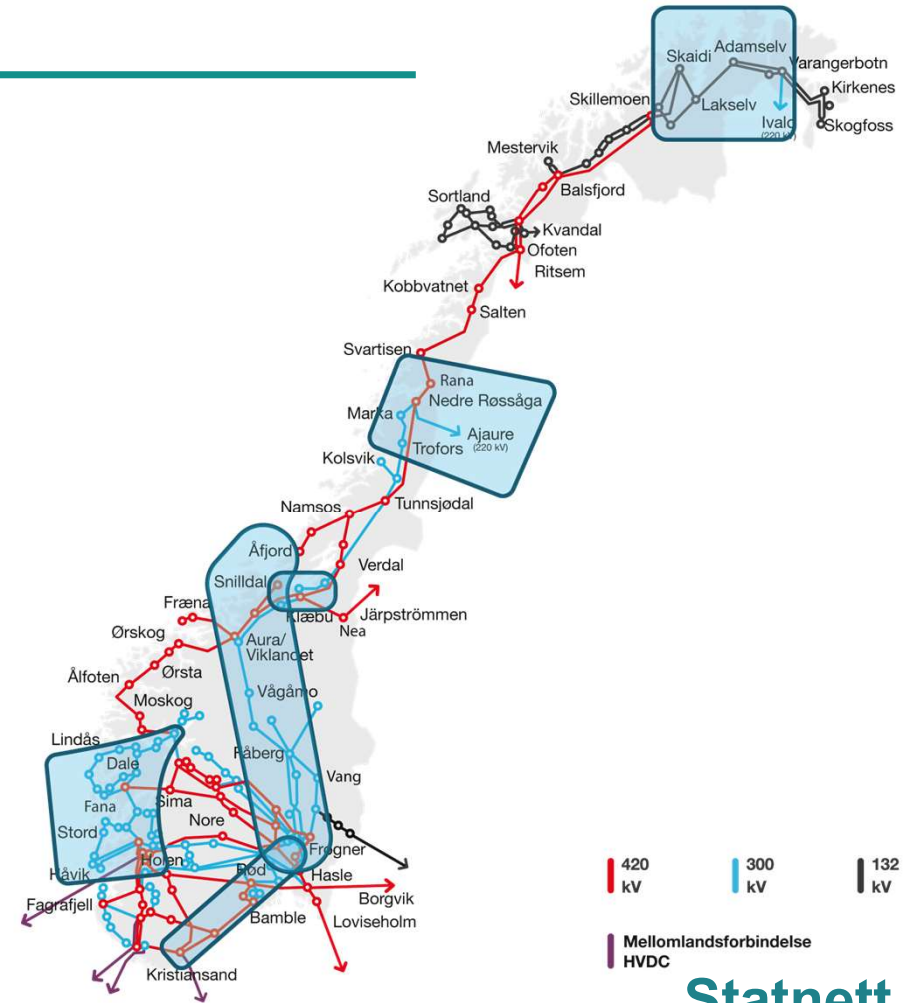


Transmisjonsnett Nordland  
Målnett 2040



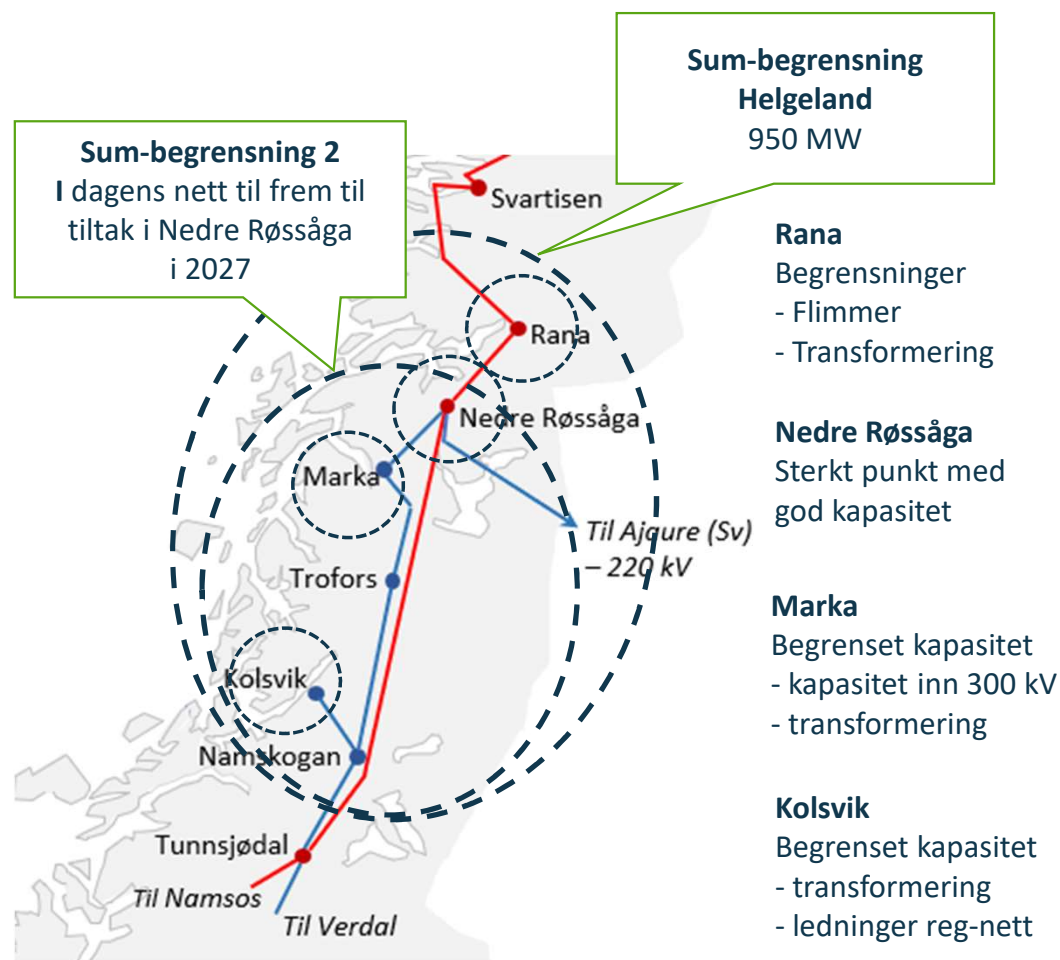
# Prioriterte områder for utvikling av transmisjonsnett

- Finnmark: Fra Skaidi til Hammerfest og østover mot Varangerbotn og Finland
- Helgeland: Rana-området og til Sverige
- Stor-Trondheim
- Fra Midt-Norge til Oslo via Sunndalsøra og Gudbrandsdalen, inkludert tiltak inn mot og internt i Stor-Oslo
- Vestlandet: Forsterkning fra Sogndal til Sauda, og inn til Bergensområdet og Haugalandet
- Fra Sørlandet til Østlandet via Grenlandsområdet, inkludert flere tiltak i Grenland, Vestfold og inn mot Oslo



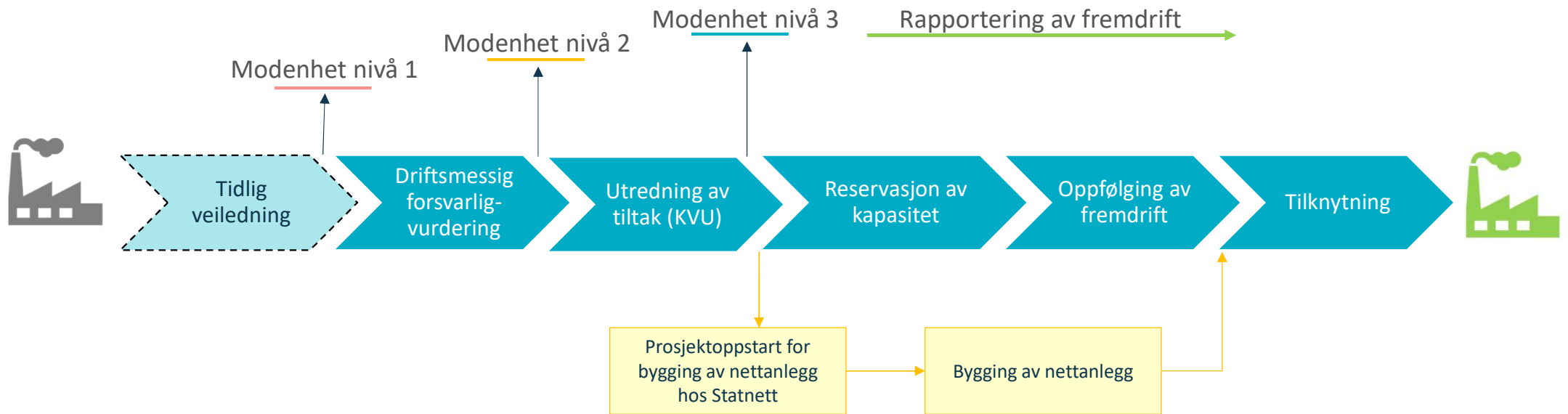
# Begrensninger i nettet på flere nivå

- Kapasitet til en dobling av kraftforbruket fra i dag
- Nettbegrensninger på flere nivåer
- I transmisjonsnettet skal vi normalt kunne tåle utfall av en komponent (N-1)
  - I grensesnittet mot regionalnettet (transformatorene) kan dette fravikes
  - Vurderes i hver enkelt sak - Muligheter for gjenoppretting og for tilknytning på vilkår



# Tilknytningsprosessen

- Proses for tilknytning med økende krav til modenhet





# Kapasitet tildeles basert på bestillingsdato og modenhet

- Tildeling etter **først-til-mølla-prinsippet**
  - tidligere: Dato forespurt
  - nå/fremover: Dato moden kunde bestiller
- **Modenhet** vurderes av regionalt nettselskap for saker < 100 MW, og felles for saker > 100 MW
  - modenhet nivå 3 for reservasjon. Skiller ikke innenfor nivå 3
- Alle typer forbruk stiller likt
- Tilgjengelig kapasitet for reservasjon er dynamisk.



# Transmisjonsnettet er allerede høyt utnyttet. Vi ser på ulike tiltak for å kunne utnytte det enda bedre



## Økt kapasitet i eksisterende anlegg

- Temperaturoppgraderinger, høytemperaturline
- Overlast, transformatorer
- Dynamic Line Rating
- Reaktiv kompensering



## Utnytte kundenes fleksibilitet

- Tilknytninger med særlige vilkår
- Bilaterale avtaler
- Markedsbasert løsninger



## Endringer i driften av kraftsystemet

- Mer N-0-drift i de kundenære delene av nettet
- Økt bruk av systemvern – krever mer automatisert håndtering



## Markedstiltak

- Flytbasert markedskobling
- Eventuelle endringer i prisområder

# Statnett skal utvikle og utnytte nettet, men alle må bidra

## *Viktige satsningsområder*



*Vi skal gjøre vår del av jobben*

1. Mer nett raskere
2. Økt kapasitet til kundene
3. Høyere utnyttelse av dagens kraftsystem
4. Automatisert systemdrift
5. Stabilitet i et kraftsystem i endring
6. Tilrettelegging for havvind

*Alle må bidra*

7. Myndighetene må gi tydelig retning og gode rammer
8. Norge trenger mer kraftproduksjon
9. Mer av forbruket må bli fleksibelt
10. Kraftmarkedet gir viktige signaler