



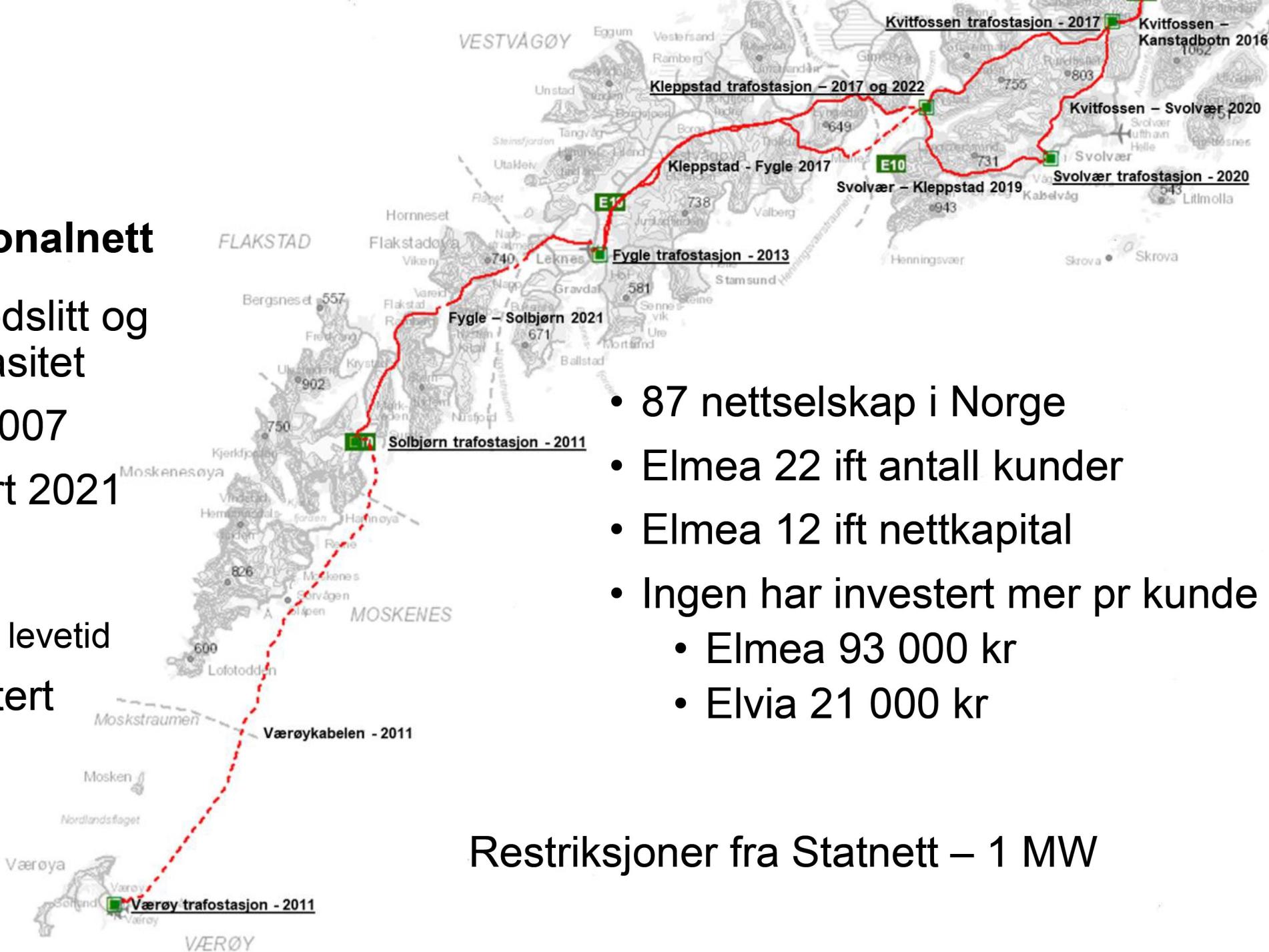
Energisituasjonen i Lofoten

14.2.2023

Pål Martinussen

Oppgradering regionalnett

- 66kV-nettet var nedslitt og hadde for lite kapasitet
- Kraftsystemplan 2007
- Ferdig gjennomført 2021
 - 132kV
 - Redundans
 - Kapasitet - 50 års levetid
- Over 1 mrd investert



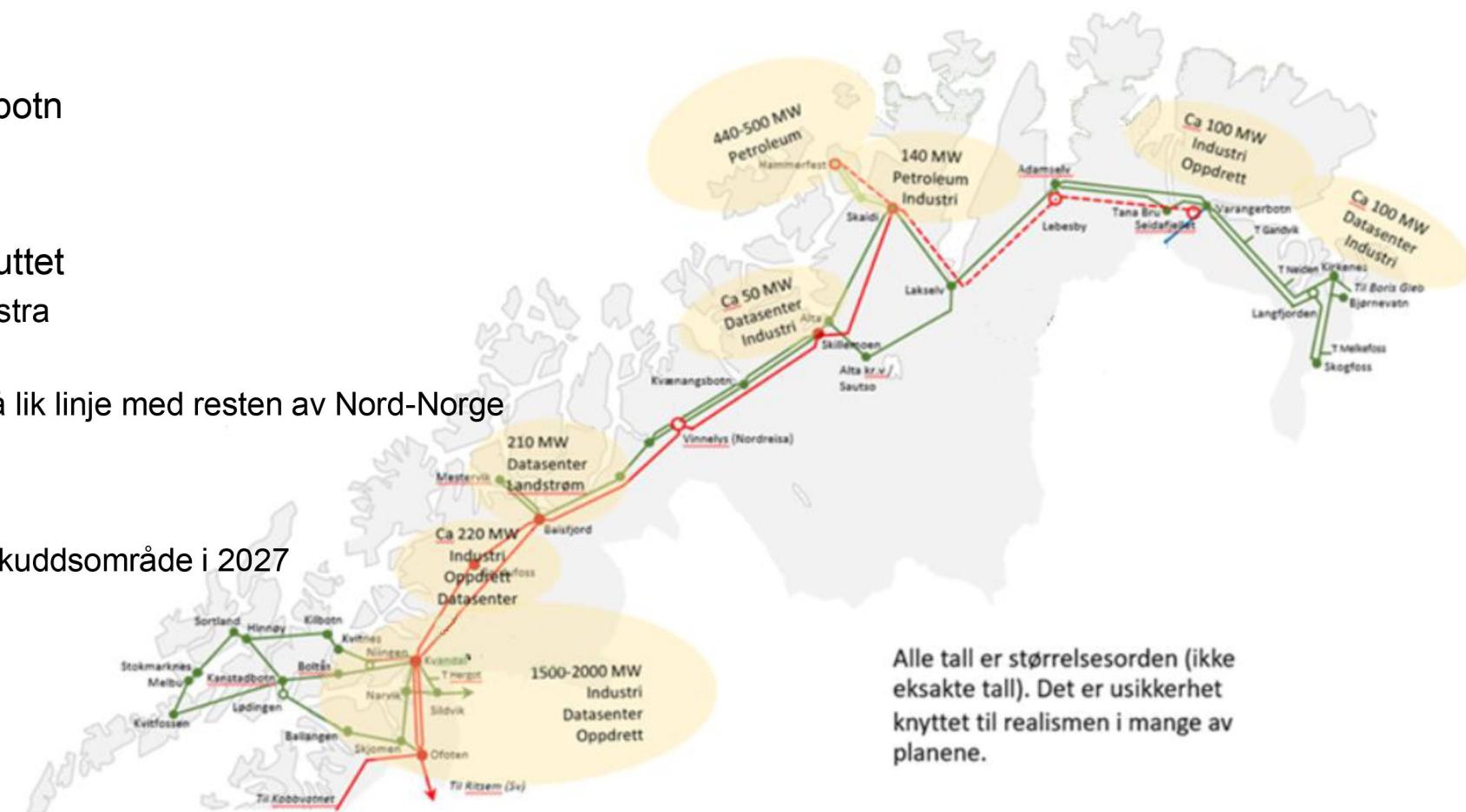
Nettsituasjonen i Lofoten og Vesterålen

- 132 kV vs 420 kV
- For lav kapasitet i Vestsnittet
- Oppgradering Kvandal - Kanstadbotn
 - 70MW ekstra fra 2024
 - Fremdeles for lav kapasitet - Sintefstudien
- Kvandal – Kilbotn i plan, ikke besluttet
 - Med 132 kV gir dette 250 MW ekstra
 - Nok for vanlig forbruksvekst



Nettsituasjonen i Lofoten og Vesterålen

- 132 kV vs 420 kV
- For lav kapasitet i Vestsnittet
- Oppgradering Kvandal - Kanstadbotn
 - 70MW ekstra fra 2024
 - Fremdeles for lav kapasitet
- Kvandal – Kilbotn i plan, ikke besluttet
 - Med 132 kV gir dette 250 MW ekstra
 - Nok for vanlig forbruksvekst
 - Ikke nok til å delta i utviklingen på lik linje med resten av Nord-Norge
 - Selvoppfyllende profeti
- Flaskehals inn til Ofoten
 - Fra overskuddsområde til underskuddsområde i 2027
- Kraftunderskudd i Norge fra 2027
 - Mer produksjon



Nettsituasjonen i Lofoten og Vesterålen

Lofotringen

- Kanstadbotn – Kvitfossen 225 MW
- Forbruk 190 MW, eksklusiv vindkraft
- Må forsterkes om få år
- Ett større prosjekt i området medfører enda en linje
- Vi må ha rom for fremtidig utvikling



- Statnett må bygge 420 kV-ring til Lofoten, Vesterålen og Harstadområdet



elmea